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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2021

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE

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

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

PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

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

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	#	3303	-0-	-1121	-0-	3112	2	191	9	N	174					374
03	4916	R	4916	-0-	-0-	-0-	4505	2	411	9	N	374	543	1			205
04	4500	#	3991	-0-	-509	-0-	3396	2	595	9	N	541	377	1			369
05	4650	#	4026	-0-	-624	-0-	3751	2	275	9	N	250	180	1			439
06	4140	#	3330	-0-	-810	-0-	3192	2	138	9	N	125	362	1			202
07	3875	#	3804	-0-	-71	-0-	3439	3	365	9	N	332	342	1			192

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-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

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					123
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					130
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					130
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					130
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					130
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

02	476 #	456	-0-	-20	-0-	62	1	380	2	N	13					28
						14	9									
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	55	1	442	2	N	10					38
						11	9									
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	N	-0-					38
05	527 #	406	-0-	-121	-0-	51	1	355	2	N	-0-					38
06	480 #	153	-0-	-327	-0-	17	1	136	2	N	-0-					38
07	527 #	95	-0-	-432	-0-	11	1	84	2	N	-0-					38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	27	1	167	2	N	-0-			34
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	2	N	-0-			34
04	210 #	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	2	N	-0-			34
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	23	1	160	2	N	-0-			34
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	13	1	99	2	N	-0-			34
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	13	1	102	2	N	-0-			34

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
04	300 N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-

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

02	728 N	425	-0-	-303	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	510 N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	364 N	128	-0-	-236	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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

02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					80
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					80
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					80
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					80
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-					-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	-0-					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1329	4	132	9	N	120	183	1			144
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1755	4	171	9	N	155					299
04	2520	N	1610	-0-	-910	-0-	1475	4	135	9	N	123	179	1			243
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1814	4	168	9	N	153	181	1			215
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1563	4	149	9	N	135	171	1			179
07	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1351	4	154	9	N	140					319

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

02	224806	X	224806	-0-	-0-	-0-	1135	1	223671	2	N	-0-					-0-
03	41974	X	33972	-0-	-8002	-0-	1618	1	32354	2	N	-0-					-0-
04	39390	X	25964	-0-	-13426	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
05	65906	X	21726	-0-	-44180	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
06	63780	X	20037	-0-	-43743	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	3124	-0-	-62782	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	62	1	12264	2	N	-0-					-0-
03	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	707	1	14148	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	8300	-0-	-3700	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	7973	-0-	-4427	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	6635	-0-	-5365	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	6209	-0-	-6191	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

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

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

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
02	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	6797	-0-	-1771	-0-	6796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5617	-0-	-95	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5262	-0-	-768	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5798	-0-	-433	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6070	-0-	-80	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 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
02	10304	X	8783	-0-	-1521	-0-	8782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11408	X	11227	-0-	-181	-0-	11225	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11040	X	10207	-0-	-833	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10974	X	10653	-0-	-321	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9945	-0-	-915	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9228	-0-	-1994	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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

02	3136	X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

02	31640	X	31623	-0-	-17	-0-	31621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	35030	X	34848	-0-	-182	-0-	34846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33900	X	33127	-0-	-773	-0-	33126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34999	X	33791	-0-	-1208	-0-	33790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2			N	-0-					-0-
*07	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	17276	X	10655	-0-	-6621	-0-	10654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19127	X	18535	-0-	-592	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18383	X	17624	-0-	-759	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15981	-0-	-3332	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

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

02	61320	X	49014	-0-	-12306	-0-	49012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	65999	X	65854	-0-	-145	-0-	65853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	65734	X	65734	-0-	-0-	-0-	65733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	66672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64260	X	63855	-0-	-405	-0-	63855	2			N	-0-					-0-
07	67921	X	64926	-0-	-2995	-0-	64926	2			N	-0-					-0-

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

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	621	-0-	-2487	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2970	X	1962	-0-	-1008	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

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

02	278460	X	219104	-0-	-59356	-0-	219094	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	298344	X	269455	-0-	-28889	-0-	269441	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	288720	X	221766	-0-	-66954	-0-	221754	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	286409	X	249471	-0-	-36938	-0-	249464	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	260760	X	217681	-0-	-43079	-0-	217675	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	269452	X	223301	-0-	-46151	-0-	223295	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6355	X	3599	-0-	-2756	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770	X	1024	-0-	-6746	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	1061	-0-	-6968	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	6794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	4001	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

02	37324	X	25977	-0-	-11347	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	38468	-0-	-2855	-0-	38467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39990	X	37720	-0-	-2270	-0-	37719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41013	X	40647	-0-	-366	-0-	40647	2			N	-0-					-0-
06	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
*07	40138	X	40138	-0-	-0-	-0-	40138	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	5132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
02	868	N	396	-0-	-472	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	914	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-

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

02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	69	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	140	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	136	1	1645	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	592	2	Y	26	18	1			17
							29	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					17
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					17
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	1	8	1			10
							1	9									

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

02	784	N	363	-0-	-421	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-

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

02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	161	1	2009	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	98	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	198	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	127	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	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
02	1484	N	784	-0-	-700	-0-	58	1	726	2	Y	-0-					2
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	22	6	1			18
							24	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	1					20
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					20
07	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	101	1	1227	2	Y	1	9	1			12
							1	9									

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4796	-0-	1696	1696	342	1	4454	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3758	-0-	758	2454	294	1	3464	2	Y	-0-					-0-
*07	2750	N	296	-0-	-2454	-0-	23	1	273	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
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	299	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	230	1	2682	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	195	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	213	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	218	1	2635	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
02	756	N	384	-0-	-372	-0-	29	1	355	2	Y	-0-					2
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	58	1	695	2	Y	-0-	1	1			1
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	55	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	51	1	619	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
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	36	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3706	-0-	606	606	283	1	3423	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-

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

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	132	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	129	1	1558	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

02	1540	N	235	-0-	-1305	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	110	1	1323	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	Y	-0-					16
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1697	2	Y	-0-					16
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1658	2	Y	2	8	1			10
							2	9									

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

02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	Y	2					2
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					2
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-	1	1			1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					1
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					1

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	495	1	6162	2	Y	18					20
							20	9									
03	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	370	1	4448	2	Y	89	39	1			70
							98	9									
04	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	356	1	4141	2	Y	27	62	1			35
							30	9									
05	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	326	1	4234	2	Y	-0-					35
06	4950	X	3656	-0-	-1294	-0-	286	1	3370	2	Y	-0-					35
07	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	390	1	4721	2	Y	2	16	1			21
							2	9									

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

02	672	N	379	-0-	-293	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	54	1	653	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 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
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					22
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	2	22	7			2
							2	9									
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	1	1			1
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	840	N	391	-0-	-449	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	67	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	62	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-

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

02	756	N	664	-0-	-92	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2					2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					2
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-	1	1			1
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					1

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

02	2744	X	1082	-0-	-1662	-0-	79	1	983	2	Y	18					20
							20	9									
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	229	1	2755	2	Y	67	34	1			53
							74	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	229	1	2670	2	Y	1	38	1			16
							1	9									
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	212	1	2760	2	Y	1					17
							1	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2660	2	Y	19					36
							21	9									
*07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	216	1	2608	2	Y	32	27	1			41
							35	9									

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

02	140	N	70	-0-	-70	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					110
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	128					238
							141	9									
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					238
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	1	1			237
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					237
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					2
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					2
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					1
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2156	X	1829	-0-	-327	-0-	1829	2			N	-0-					77
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	2	Y	55					132
							61	9									
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	126	1	2058	2	Y	-0-					132
05	3100	N	4160	-0-	1060	1060	191	1	3969	2	Y	-0-	1	1			131
*06	3000	N	2621	-0-	-379	681	124	1	2497	2	Y	-0-					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	681					Y	NO RPT					131

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	7			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					95
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	2	10	7			87
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					87
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1			86
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					45
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	3	7			42
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					42
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			41
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

02	2800	N	6352	-0-	3552	3552	472	1	5880	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1403	-0-	-1697	1855	108	1	1295	2	Y	-0-					1
04	3000	N	1160	-0-	-1840	15	92	1	1068	2	Y	-0-					1
05	1860	X	1173	-0-	-687	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					1
*06	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	129	1	1521	2	Y	-0-					1
*07	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1220	2	Y	-0-					1

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

02	1008	N	664	-0-	-344	-0-	664	2			N	-0-					60
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	91					151
							100	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	16					167
							18	9									
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	32	1	665	2	Y	3	1	1			169
							3	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	7			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					21
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	Y	148					169
							163	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	-0-					169
05	3100	N	3720	-0-	620	620	171	1	3545	2	Y	4	92	1			81
							4	9									
*06	3000	N	4387	-0-	1387	2007	201	1	4073	2	Y	103					184
							113	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2007					Y	NO RPT					184

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1372	N	698	-0-	-674	-0-	52	1	646	2	Y	-0-					101
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	127	1	1521	2	Y	10	40	1			71
							11	9									
04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	98	1	1140	2	Y	26	62	1			35
							29	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	-0-					35
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-					35
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	92	1	1109	2	Y	2	16	1			21
							2	9									

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

02	392	N	109	-0-	-283	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					-0-

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

02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	2			N	-0-					107
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1644	2	Y	-0-	105	7			2
04	1770	N	1037	-0-	-733	-0-	60	1	977	2	Y	-0-					2
05	1333	N	940	-0-	-393	-0-	43	1	897	2	Y	-0-	1	1			1
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	1960	N	986	-0-	-974	-0-	73	1	913	2	Y	-0-					1
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	153	1	1836	2	Y	-0-					1
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	173	1	2012	2	Y	-0-					1
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	2069	2	Y	-0-					1
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	164	1	1934	2	Y	-0-					1
*07	2170	N	1293	-0-	-877	-0-	99	1	1194	2	Y	-0-					1

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

02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					60
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	62					122
							68	9									
04	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	70	1	1143	2	Y	-0-					122
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-	1	1			121
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

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

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					115
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	103					218
							113	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-					218
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-	2	1			216
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 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
02	3192	X	1640	-0-	-1552	-0-	122	1	1518	2	Y	-0-					1
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	265	1	3087	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	246	1	3196	2	Y	2					19
							2	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	271	1	3189	2	Y	19					38
							21	9									
*07	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	265	1	3203	2	Y	32	28	1			42
							35	9									

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

02	476	N	254	-0-	-222	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-

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

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					76
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	92	56	7			112
							101	9									
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					112
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	1	1			111
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	25					50
							28	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1					51
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	2	1			49
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					68
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	39					107
							43	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	2	Y	17					124
							19	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	2	Y	3	1	1			126
							3	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	Y	-0-					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	827	2			N	-0-					30
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	Y	22					52
							24	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	39					91
							43	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2167	2	Y	18	1	1			108
							20	9									
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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

02	1120	X	456	-0-	-664	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	88	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1193	-0-	-7	-0-	94	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1146	-0-	-94	-0-	82	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	880	-0-	-360	-0-	67	1	813	2	Y	-0-					-0-

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

02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	127					194
							140	9									
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					194
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	16	79	1			131
							18	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					131
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					131

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

02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					25
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	30					55
							33	9									
04	840	N	187	-0-	-653	-0-	11	1	175	2	Y	1					56
							1	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			Y	-0-					54

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

02	1400	N	978	-0-	-422	-0-	978	2			N	-0-					13
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	37					50
							41	9									
04	1500	N	550	-0-	-950	-0-	32	1	517	2	Y	1					51
							1	9									
05	1085	N	334	-0-	-751	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	2	1			49
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 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
02	1092	N	921	-0-	-171	-0-	921	2			N	-0-					30
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	133	1	2222	2	Y	208					238
							229	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1753	2	Y	13					251
							14	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-	107	1			144
*06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	20					164
							22	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

02	532	N	101	-0-	-431	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	503	-0-	-830	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

02	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	88	1	1094	2	Y	-0-					34
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	162	1	1943	2	Y	10	14	1			30
							11	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	139	1	1621	2	Y	26	33	1			23
							29	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	Y	1					24
							1	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	19					43
							21	9									
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	168	1	2033	2	Y	33	31	1			45
							36	9									

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

02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					50
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	17					67
							19	9									
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					67
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			66
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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

02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					127
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	103	64	7			166
							113	9									
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	81	1	1322	2	Y	-0-	74	1			92
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-	1	1			91
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	Y	-0-					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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

02	1680	X	794	-0-	-886	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	101	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1502	-0-	-710	-0-	1502	2			N	-0-					40
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1551	2	Y	65					105
							72	9									
04	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	98	1	1609	2	Y	96					201
							106	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-	1	1			200
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	109	1	2213	2	Y	-0-					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	912	-0-	-236	-0-	912	2			N	-0-					124
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	1	35	7			90
							1	9									
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	61	1	1002	2	Y	71					161
							78	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-	2	1			159
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					2
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					2
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	1	1			1
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					1
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					1

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
02	1904	N	1567	-0-	-337	-0-	1567	2			N	-0-					73
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	25	68	7			30
							28	9									
04	1530	N	775	-0-	-755	-0-	45	1	729	2	Y	1					31
							1	9									
05	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-	2	1			29
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	129	1	2606	2	Y	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	736	-0-	-972	-0-	55	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	122	1	1463	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	88	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	583	-0-	-564	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	133	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	154	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2121	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 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
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2			N	-0-					45
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	24					69
							26	9									
04	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					69
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-	2	1			67
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 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
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					17
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	25					42
							28	9									
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					42
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-	1	1			41
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 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
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					17
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	Y	38					55
							42	9									
04	2190	N	1603	-0-	-587	-0-	92	1	1510	2	Y	1					56
							1	9									
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-	2	1			54
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					55
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	181					236
							199	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	18	1	292	2	Y	1	117	1			120
							1	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-	1	1			119
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
02	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					17
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	22					39
							24	9									
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					39
05	806	N	650	-0-	-156	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	1	1			38
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 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
02	896	N	729	-0-	-167	-0-	729	2			N	-0-					22
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	73					95
							80	9									
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	47	1	767	2	Y	1					96
							1	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-	2	1			94
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	37					131
							41	9									
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	949	2	Y	17					148
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1293	2			N	-0-					17
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1225	2	Y	102					119
							112	9									
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	76	1	1240	2	Y	8					127
							9	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	50	61	1			116
							55	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					60
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	55	10	7			105
							61	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	1					106
							1	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-	2	1			104
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 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
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					90
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	45					135
							50	9									
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	21	1	340	2	Y	1					136
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	2	1			134
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2					136
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	176	1	2938	2	Y	20					35
							22	9									
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	-0-					35
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-	1	1			34
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	145	1	2933	2	Y	-0-					34
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					15
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	32					47
							35	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					47
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	5	1	1			51
							6	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					51
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					51

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

02	1344	N	682	-0-	-662	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					-0-

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

02	1176	N	432	-0-	-744	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	Y	-0-					-0-

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

02	7308	X	5970	-0-	-1338	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	654	1	9152	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7728	-0-	-102	-0-	486	1	7242	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7628	-0-	-29	-0-	577	1	7051	2	Y	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	558	1	7073	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	7838	-0-	-1958	-0-	526	1	7312	2	Y	-0-					-0-

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

02	4536	X	3681	-0-	-855	-0-	3681	2			N	-0-					40
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	273	1	4557	2	Y	10					50
							11	9									
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	251	1	4097	2	Y	1					51
							1	9									
05	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	239	1	4961	2	Y	-0-	2	1			49
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-					49
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					49

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

02	952	N	551	-0-	-401	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	625	-0-	-215	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					2
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-	1	1			1
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					1
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	2			N	-0-					110
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	119	1	1991	2	Y	112					222
							123	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	1					223
							1	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	Y	-0-	2	1			221
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	-0-					221
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	125	1	2160	2	Y	-0-					221

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

02	448	N	266	-0-	-182	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	Y	57					57
							63	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-					57
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-	1	1			56
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	400	1	1127	2	Y	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	7			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					2
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	1	1			1
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	17	45	7			17
							19	9									
04	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	60	1	980	2	Y	-0-					17
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-	1	1			16
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	728	N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-					50
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	2	50	7			2
							2	9									
04	570	N	422	-0-	-148	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					2
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	1	1			1
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	1260	N	741	-0-	-519	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	105	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

02	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	2			N	-0-					78
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	20	76	7			22
							22	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					22
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	1	1			21
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

02	5516	X	2494	-0-	-3022	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4568	-0-	-1229	-0-	229	1	4339	2	Y	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	287	1	6496	2	Y	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	313	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	7006	X	132	-0-	-6874	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

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

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					32
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	39	19	7			52
							43	9									
04	1230	N	997	-0-	-233	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					52
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-	1	1			51
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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

02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					30
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	2	Y	15					45
							17	9									
04	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	126	1	2065	2	Y	1					46
							1	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-	2	1			44
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-					44
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					44

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	5880	X	4380	-0-	-1500	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	466	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	404	1	6451	2	N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	356	1	5954	2	N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	481	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	483	1	6190	2	N	-0-					-0-

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

02	1344	N	800	-0-	-544	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	178	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	165	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1626	2	Y	-0-					-0-

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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	7			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

02	3332	X	2736	-0-	-596	-0-	2736	2			N	-0-					42
03	3689	X	2564	-0-	-1125	-0-	145	1	2417	2	Y	2	42	7			2
							2	9									
04	3570	X	2987	-0-	-583	-0-	172	1	2815	2	Y	-0-					2
05	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	106	1	2204	2	Y	-0-	1	1			1
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-					1
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	215	1	3168	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					8
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	Y	2	8	7			2
							2	9									
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					2
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-	1	1			1
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-					1
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	2					2
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					2
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-	1	1			1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	20					21
							22	9									
*07	775	N	547	-0-	-228	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	4940	-0-	-1696	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	432	1	8197	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7062	-0-	-48	-0-	299	1	6763	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3460	-0-	-3484	-0-	189	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	400	1	6786	2	N	-0-					-0-
*07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	398	1	7585	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2360	-0-	-412	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2657	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2114	-0-	-526	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					2
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-	1	1			1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-					1
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	2	Y	-0-					1

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 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
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					7
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	Y	2	7	7			2
							2	9									
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	56	1	908	2	Y	-0-					2
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	1	1			1
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2876	-0-	-176	-0-	2876	2			N	-0-					47
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	198	1	3296	2	Y	2	47	7			2
							2	9									
04	3270	X	2257	-0-	-1013	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					2
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	199	1	4136	2	Y	-0-	1	1			1
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	167	1	3389	2	Y	-0-					1
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1876	N	886	-0-	-990	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	2					2
							2	9									
04	1440	N	88	-0-	-1352	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					2
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	Y	-0-	1	1			1
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	-0-					1
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-					1

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 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
02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	191	1	1311	2	N	-0-					35
03	3069	X	1827	-0-	-1242	-0-	103	1	1723	2	Y	1	28	7			8
							1	9									
04	2970	X	2053	-0-	-917	-0-	118	1	1934	2	Y	1					9
							1	9									
05	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-	2	1			7
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	Y	-0-					7
*07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1130	-0-	-1418	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					337
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	N	-0-					337
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	191	1	2223	2	N	-0-					337
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	217	1	2821	2	N	-0-					337
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-					337
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	N	-0-					337

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 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
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	2					2
							2	9									
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	56	1	915	2	Y	-0-					2
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-	1	1			1
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					1
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					1

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	181	1	1898	2	N	-0-					3
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	5					8
							6	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					9
							1	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-	2	1			7
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					7
07	837	N	366	-0-	-471	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					7

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 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
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	116	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	38	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					2
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-	1	1			1
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					1
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-					1

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 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
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	106	1	890	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	8					8
							9	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	1					9
							1	9									
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	49	1	806	2	Y	-0-	2	1			7
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					7
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					7

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 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
02	7532	X	5671	-0-	-1861	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4832	-0-	-2577	-0-	346	1	4486	2	N	-0-					-0-
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	517	1	8420	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8080	-0-	-569	-0-	617	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	674	1	8251	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9108	-0-	-130	-0-	619	1	8489	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	90	-0-	-246	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2					2
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-	1	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					1
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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

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

02	2268 X	1887	-0-	-381	-0-	164	1	1723	2	N	-0-					85
03	2511 X	1602	-0-	-909	-0-	91	1	1510	2	Y	1	78	7			8
						1	9									
04	2430 X	2083	-0-	-347	-0-	120	1	1962	2	Y	1					9
						1	9									
05	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	125	1	2052	2	Y	-0-	2	1			7
06	2430 X	2359	-0-	-71	-0-	111	1	2248	2	Y	-0-					7
*07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-					7

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

02	2632 X	1944	-0-	-688	-0-	1944	2			N	-0-					35
03	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	137	1	2286	2	Y	15	35	7			15
						17	9									
04	2700 X	2238	-0-	-462	-0-	129	1	2109	2	Y	-0-					15
05	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-	1	1			14
06	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-					14
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	124	1	2146	2	Y	-0-					14

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	225	1	2802	2	Y	-0-					-0-
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	398	1	4779	2	Y	10	1	1			9
						11	9									
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	Y	7	10	1			6
						8	9									
05	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	193	1	2517	2	Y	3					9
						3	9									
06	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	209	1	2463	2	Y	39					48
						43	9									
*07	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	209	1	2532	2	Y	62	43	1			67
						68	9									

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 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
02	4116 X	2077	-0-	-2039	-0-	154	1	1923	2	N	-0-					111
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	366	1	4401	2	N	-0-					111
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	348	1	4052	2	N	-0-					111
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	N	-0-					111
*06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	350	1	4119	2	N	-0-					111
*07	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	309	1	3741	2	N	-0-					111

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	7			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	1568 N	818	-0-	-750	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	2					2
						2	9									
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	51	1	835	2	Y	-0-					2
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	1	1			1
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-					1
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	932	2	Y	-0-					1

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

02	224 N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	2					2
						2	9									
04	810 N	337	-0-	-473	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					2
05	713 N	634	-0-	-79	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					1
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 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
02	1707	N	102	-0-	-1605	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	150	X	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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

02	2492	X	1411	-0-	-1081	-0-	105	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1042	-0-	-1717	-0-	80	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	110	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	991	-0-	-435	-0-	76	1	915	2	N	-0-					-0-

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

02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	157	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	Y	2					2
							2	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	128	1	2093	2	Y	-0-					2
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	Y	-0-	1	1			1
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	121	1	2449	2	Y	-0-					1
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	-0-					1

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

02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	262	1	4376	2	Y	2					2
							2	9									
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	233	1	3801	2	Y	-0-					2
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	241	1	5013	2	Y	-0-	1	1			1
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	262	1	5306	2	Y	-0-					1
*07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	338	1	5308	2	Y	-0-					1

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 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
02	3108 X	2203	-0-	-905	-0-	222	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	1908	-0-	-1533	-0-	108	1	1798	2	Y	2					2
						2	9									
04	3180 X	2003	-0-	-1177	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-					2
05	2821 X	2472	-0-	-349	-0-	142	1	2330	2	Y	-0-	1	1			1
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					1
*07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	151	1	2608	2	Y	-0-					1

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

02	2660 X	1689	-0-	-971	-0-	147	1	1541	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3596 X	1200	-0-	-2396	-0-	68	1	1130	2	Y	2					2
						2	9									
04	3480 X	2468	-0-	-1012	-0-	142	1	2326	2	Y	-0-					2
05	3596 X	1642	-0-	-1954	-0-	94	1	1548	2	Y	-0-	1	1			1
06	3360 X	2536	-0-	-824	-0-	119	1	2417	2	Y	-0-					1
*07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	172	1	2432	2	Y	-0-					1

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

02	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	2					2
						2	9									
04	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	64	1	1053	2	Y	-0-					2
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-					1
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	-0-					1

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

02	3976 X	1225	-0-	-2751	-0-	177	1	1048	2	N	-0-					8
03	2573 X	1751	-0-	-822	-0-	99	1	1650	2	Y	2	8	7			2
						2	9									
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	226	1	3698	2	Y	-0-					2
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	213	1	3507	2	Y	-0-	1	1			1
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	187	1	3777	2	Y	-0-					1
*07	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	241	1	4163	2	Y	-0-					1

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

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

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

02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	114	1	688	3	N	-0-					-0-
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	3	N	-0-					-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-					-0-
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	1001	1	6049	3	N	-0-					18
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	3	N	-0-					18
04	3030 X	3022	-0-	-8	-0-	183	1	2839	3	N	-0-					18
05	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	184	1	2819	3	N	-0-					18
06	3420 X	2953	-0-	-467	-0-	211	1	2742	3	N	-0-					18
07	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	143	1	2878	3	N	-0-					18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	3396	-0-	296	296	168	1	3228	3	N	-0-					-0-
04	1950 N	1654	-0-	-296	-0-	100	1	1554	3	N	-0-					-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					-0-
06	1080 X	700	-0-	-380	-0-	50	1	650	3	N	-0-					-0-
07	1116 X	758	-0-	-358	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

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

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

02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	888	1	5367	3	N	-0-					53
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	190	1	3638	3	N	-0-					53
04	3270 X	3118	-0-	-152	-0-	189	1	2929	3	N	-0-					53
05	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	200	1	3063	3	N	-0-					53
06	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	223	1	2899	3	N	-0-					53
07	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	156	1	3123	3	N	-0-					53

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

02	1764 N	1601	-0-	-163	-0-	227	1	1374	3	N	-0-					74
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-					74
04	1770 N	1120	-0-	-650	-0-	68	1	1052	3	N	-0-					74
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	3	N	-0-					74
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	3	N	-0-					74
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	3	N	-0-					74

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	172	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	230	1	4411	3	N	-0-					-0-
04	8100 X	3278	-0-	-4822	-0-	198	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	8370 X	3161	-0-	-5209	-0-	194	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	8100 X	2728	-0-	-5372	-0-	195	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	4650 X	2293	-0-	-2357	-0-	109	1	2184	3	N	-0-					-0-

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

02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	589	1	3556	3	N	-0-					-0-
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	225	1	4325	3	N	-0-					-0-
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	273	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	3885	-0-	-15	-0-	278	1	3607	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3214	-0-	-816	-0-	152	1	3062	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

02	2800 N	2353	-0-	-447	837	334	1	2019	3	N	-0-					-0-
03	3741 X	2904	-0-	-837	-0-	144	1	2760	3	N	-0-					-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	3	N	-0-					-0-
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2458	3	N	-0-					-0-
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	178	1	2309	3	N	-0-					-0-
*07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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

02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1604	3	N	-0-					57
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	3	N	-0-					57
04	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	118	1	1841	3	N	-0-					57
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	125	1	1924	3	N	-0-					57
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	139	1	1802	3	N	-0-					57
07	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					57

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

02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	619	1	3742	3	N	-0-					48
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	182	1	3506	3	N	-0-					48
04	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	215	1	3342	3	N	-0-					48
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	224	1	3427	3	N	-0-					48
06	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	240	1	3116	3	N	-0-					48
07	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	161	1	3233	3	N	-0-					48

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

02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	574	1	3468	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	3717	-0-	-3227	-0-	184	1	3533	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	3029	-0-	-3691	-0-	183	1	2846	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	2962	-0-	-3982	-0-	182	1	2780	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2464	-0-	-1856	-0-	176	1	2288	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	2421	-0-	-2043	-0-	115	1	2306	3	N	-0-					-0-

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

02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	425	1	2564	3	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	167	1	3204	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	207	1	3213	3	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	211	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	235	1	3055	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	145	1	2926	3	N	-0-					-0-

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

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

02	23212	X	18182	-0-	-5030	-0-	2583	1	15599	3	N	-0-					21
03	24986	X	23965	-0-	-1021	-0-	1188	1	22777	3	N	-0-					21
04	23790	X	21822	-0-	-1968	-0-	1318	1	20504	3	N	-0-					21
05	24428	X	22534	-0-	-1894	-0-	1382	1	21152	3	N	-0-					21
06	23640	X	21355	-0-	-2285	-0-	1526	1	19829	3	N	-0-					21
07	23963	X	21139	-0-	-2824	-0-	1003	1	20136	3	N	-0-					21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	406	1	2450	3	N	-0-					78
03	2759	X	125	-0-	-2634	-0-	6	1	119	3	N	-0-					78
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					78
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					78
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					78
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					78

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3416	X	1813	-0-	-1603	-0-	258	1	1555	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	82	1	1577	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	1348	-0-	-1952	-0-	81	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	1311	-0-	-2099	-0-	80	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	1197	-0-	-2103	-0-	85	1	1112	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-

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

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-					-0-
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	47	1	718	3	N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	50	1	652	3	N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	3	N	-0-					-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					43
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					43
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	N	-0-					43

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					78
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 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
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	127	1	764	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	894	-0-	-253	-0-	45	1	849	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	3	N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	61	1	795	3	N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-

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

02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1672	1	10096	3	N	-0-					16
03	5766	X	2343	-0-	-3423	-0-	117	1	2226	3	N	-0-					16
04	3570	X	2557	-0-	-1013	-0-	154	1	2403	3	N	-0-					16
05	12772	X	3766	-0-	-9006	-0-	231	1	3535	3	N	-0-					16
06	12360	X	2977	-0-	-9383	-0-	213	1	2764	3	N	-0-					16
07	12772	X	2850	-0-	-9922	-0-	135	1	2715	3	N	-0-					16

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

02	35560	X	35288	-0-	-272	-0-	5013	1	30275	3	N	-0-					31
03	46748	X	44543	-0-	-2205	-0-	2208	1	42335	3	N	-0-					31
04	46320	X	37964	-0-	-8356	-0-	2293	1	35671	3	N	-0-					31
05	47864	X	43052	-0-	-4812	-0-	2640	1	40412	3	N	-0-					31
06	46320	X	43122	-0-	-3198	-0-	3082	1	40040	3	N	-0-					31
07	44547	X	41818	-0-	-2729	-0-	1983	1	39835	3	N	-0-					31

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

02	68488	X	51876	-0-	-16612	-0-	7369	1	44507	3	N	-0-					18
03	75826	X	71898	-0-	-3928	-0-	3565	1	68333	3	N	-0-					18
04	72840	X	68273	-0-	-4567	-0-	4122	1	64151	3	N	-0-					18
05	73563	X	69914	-0-	-3649	-0-	4286	1	65628	3	N	-0-					18
06	70140	X	67047	-0-	-3093	-0-	4792	1	62255	3	N	-0-					18
07	71889	X	60190	-0-	-11699	-0-	2855	1	57335	3	N	-0-					18

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

02	2268	N	2088	-0-	-180	-0-	296	1	1792	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	115	1	2221	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	137	1	2131	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	140	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	157	1	2041	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	1701	-0-	-655	-0-	81	1	1620	3	N	-0-					-0-

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

02	52640	X	39588	-0-	-13052	-0-	5624	1	33964	3	N	-0-					23
03	58280	X	55575	-0-	-2705	-0-	2756	1	52819	3	N	-0-					23
04	54300	X	48278	-0-	-6022	-0-	2916	1	45362	3	N	-0-					23
05	56110	X	50750	-0-	-5360	-0-	3111	1	47639	3	N	-0-					23
06	53790	X	50758	-0-	-3032	-0-	3628	1	47130	3	N	-0-					23
07	55583	X	47466	-0-	-8117	-0-	2251	1	45215	3	N	-0-					23

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

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1329	3	N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	3	N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	102	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	56	1	1114	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 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
02	1092	N	864	-0-	-228	-0-	123	1	741	3	N	-0-					6
03	1147	N	147	-0-	-1000	-0-	8	1	139	3	N	-0-					6
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					6
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

02	26348	X	7304	-0-	-19044	-0-	1038	1	6266	3	N	-0-					23
03	29171	X	24117	-0-	-5054	-0-	1194	1	22923	3	N	-0-					23
04	28230	X	27439	-0-	-791	-0-	1657	1	25782	3	N	-0-					23
05	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	1728	1	26454	3	N	-0-					23
06	26940	X	26465	-0-	-475	-0-	1891	1	24574	3	N	-0-					23
07	28365	X	26068	-0-	-2297	-0-	1236	1	24832	3	N	-0-					23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

02	17164	X	13556	-0-	-3608	-0-	1926	1	11630	3	N	-0-					40
03	17546	X	15527	-0-	-2019	-0-	769	1	14758	3	N	-0-					40
04	16980	X	14258	-0-	-2722	-0-	861	1	13397	3	N	-0-					40
05	16585	X	14380	-0-	-2205	-0-	882	1	13498	3	N	-0-					40
06	15870	X	14280	-0-	-1590	-0-	1021	1	13259	3	N	-0-					40
07	15531	X	10191	-0-	-5340	-0-	483	1	9708	3	N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

02	14812	X	11692	-0-	-3120	-0-	1661	1	10031	3	N	-0-					15
03	16058	X	14816	-0-	-1242	-0-	735	1	14081	3	N	-0-					15
04	15540	X	13394	-0-	-2146	-0-	809	1	12585	3	N	-0-					15
05	15190	X	14513	-0-	-677	-0-	890	1	13623	3	N	-0-					15
06	14580	X	12315	-0-	-2265	-0-	880	1	11435	3	N	-0-					15
07	14818	X	11317	-0-	-3501	-0-	537	1	10780	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

02	21140	X	20172	-0-	-968	-0-	2865	1	17307	3	N	-0-					35
03	23405	X	21081	-0-	-2324	-0-	1045	1	20036	3	N	-0-					35
04	22620	X	20437	-0-	-2183	-0-	1234	1	19203	3	N	-0-					35
05	23374	X	20332	-0-	-3042	-0-	1247	1	19085	3	N	-0-					35
06	22260	X	19101	-0-	-3159	-0-	1365	1	17736	3	N	-0-					35
07	22320	X	18858	-0-	-3462	-0-	895	1	17963	3	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FINALY RESOURCES LLC 268323
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
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	275	3			N	-0-					56
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					56
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					56
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					56
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					28
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					28
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					28
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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

02	3892	X	3054	-0-	-838	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	148	-0-	-4161	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	371	-0-	-3938	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	441	-0-	-3729	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	363	-0-	-3016	-0-	363	3			N	-0-					-0-

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

02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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 #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 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
02	2408	X	1696	-0-	-712	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

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

02	2240	N	1827	-0-	-413	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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

02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1853	-0-	-577	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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 #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

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

02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

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

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2240	N	1908	-0-	-332	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

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

02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

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

02	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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

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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4508	X	4215	-0-	-293	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4647	-0-	-33	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4379	-0-	-331	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-

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

02	3668	X	2119	-0-	-1549	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2428	-0-	-1571	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1932	-0-	-1908	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2236	-0-	-1329	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
*07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

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

02	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 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
02	1932	N	1624	-0-	-308	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

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

02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

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

02	1568	N	1045	-0-	-523	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

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

02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

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

02	4032	X	3622	-0-	-410	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

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

02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-

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

02	2184	N	1923	-0-	-261	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-

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

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

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

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

02	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

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

02	1764	X	1184	-0-	-580	-0-	1184	3			N	-0-					174
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					174
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					174
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					174
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					174
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					174

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

02	4816	X	3897	-0-	-919	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4207	-0-	-1125	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

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

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

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

02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5129	-0-	-1195	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2349	-0-	-2421	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
*07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-

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

02	2324	N	1608	-0-	-716	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1495	-0-	-1078	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1317	-0-	-1173	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1392	-0-	-1181	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

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

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-

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

02	3080	X	1978	-0-	-1102	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

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

02	2408	N	2068	-0-	-340	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1783	-0-	-707	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

02	1372	N	1068	-0-	-304	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	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 #: 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
02	3472 X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
07	4216 X	1733	-0-	-2483	-0-	1733	3		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1988 X	306	-0-	-1682	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	1736 X	425	-0-	-1311	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	510 X	239	-0-	-271	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	527 X	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-

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

02	1820 N	1699	-0-	-121	-0-	1699	3		Y	-0-			2
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		Y	-0-			2
04	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3		Y	-0-			2
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		Y	-0-			2
06	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3		Y	-0-			2
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		Y	-0-			2

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
03	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
04	3870 X	2449	-0-	-1421	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		N	-0-			-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
*07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		N	-0-			-0-

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

02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-			-0-
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-			-0-
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3		N	-0-			-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3		N	-0-			-0-
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
*07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-			-0-

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

02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-			-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2451	-0-	-741	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2738	-0-	-796	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2624	-0-	-910	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

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

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

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

02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

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

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

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

02	5796	X	5129	-0-	-667	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6557	-0-	-313	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6244	-0-	-626	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6362	-0-	-737	-0-	6362	3			N	-0-					-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

02	152628 X	132821	-0-	-19807	-0-	132821	2			N	-0-			-0-
03	168981 X	163820	-0-	-5161	-0-	163820	2			N	-0-			-0-
04	163530 X	154754	-0-	-8776	-0-	154754	2			N	-0-			-0-
05	167059 X	162064	-0-	-4995	-0-	162064	2			N	-0-			-0-
06	160020 X	154583	-0-	-5437	-0-	154583	2			N	-0-			-0-
*07	164053 X	164053	-0-	-0-	-0-	164053	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

02	1960 N	1910	-0-	-50	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	121	1	2164	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	100	1	1976	2	Y	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1939	-0-	-417	-0-	96	1	1843	2	Y	-0-			-0-

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

02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2925	-0-	-299	-0-	140	1	2785	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	162	1	2904	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2331	-0-	-893	-0-	112	1	2219	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1597	-0-	-1223	-0-	78	1	1519	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2565	-0-	-597	-0-	127	1	2438	2	Y	-0-			-0-

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

02	2800 N	2965	-0-	165	1774	132	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3532	-0-	432	2206	169	1	3363	2	Y	-0-			-0-
04	4760 X	2554	-0-	-2206	-0-	135	1	2419	2	Y	-0-			-0-
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	-0-			-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	167	1	3235	2	Y	-0-			-0-
*07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-			-0-

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

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	532	N	233	-0-	-299	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	626	-0-	-707	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

02	728	N	706	-0-	-22	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-					-0-

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

02	2632	X	2524	-0-	-108	-0-	112	1	2412	2	Y	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	137	1	2638	2	Y	-0-					-0-

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

02	392	N	331	-0-	-61	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	152	1	3266	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2573	-0-	-1829	-0-	123	1	2450	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	2807	-0-	-1453	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2942	-0-	-718	-0-	144	1	2798	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	112	1	2147	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	2800 N	2230	-0-	-570	185	99	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3245	-0-	145	330	156	1	3089	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	782	-0-	-2218	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2276	-0-	-824	-0-	109	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	401	-0-	-2599	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

02	3724 X	2126	-0-	-1598	-0-	95	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	185	1	3669	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3557	-0-	-493	-0-	188	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	4185 X	3494	-0-	-691	-0-	168	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	164	1	3184	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	3739	-0-	-105	-0-	185	1	3554	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

02	1512 X	1378	-0-	-134	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1666	-0-	-70	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1710 X	1331	-0-	-379	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1767 X	876	-0-	-891	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	109	1	2339	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2045	-0-	-1555	-0-	108	1	1937	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	174	1	3438	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-			-0-
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	165	1	3182	2	Y	-0-			-0-

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

02	2072	X	715	-0-	-1357	-0-	32	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3353	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	177	1	3183	2	Y	-0-			-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	232	1	4592	2	Y	-0-			-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	161	1	3121	2	Y	-0-			-0-
*07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	-0-			-0-

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

02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	195	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	206	1	2297	2	Y	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	190	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	153	1	1788	2	Y	-0-			-0-
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	187	1	2374	2	Y	-0-			-0-

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

02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	2	Y	-0-			-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	45	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	53	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	57	1	666	2	Y	-0-			-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-			-0-

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

02	700	N	672	-0-	-28	-0-	30	1	642	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	24	1	470	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	5081	-0-	-3935	-0-	247	1	4834	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	475	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8138	-0-	-862	-0-	492	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	510	1	7738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8580	X	6623	-0-	-1957	-0-	155	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7249	-0-	-1400	-0-	200	1	7049	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

02	504	N	130	-0-	-374	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

02	21952	X	17875	-0-	-4077	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20096	-0-	-2286	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	21073	-0-	-1307	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	22476	-0-	-650	-0-	22476	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	21590	-0-	-790	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	194	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	224	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4380	-0-	1380	1380	4380	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7896	-0-	4796	6176	7896	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5653	-0-	2653	8829	5653	2			N	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	8364					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25648	X	17844	-0-	-7804	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	25840	-0-	-2463	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	26483	-0-	-1387	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	22347	-0-	-6452	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	26681	-0-	-1189	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28140 X	21589	-0-	-6551	-0-	21589	2		N	-0-			-0-
03	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2		N	-0-			-0-
04	29790 X	24787	-0-	-5003	-0-	24787	2		N	-0-			-0-
05	30393 X	30393	-0-	-0-	-0-	30393	2		N	-0-			-0-
06	30120 X	27556	-0-	-2564	-0-	27556	2		N	-0-			-0-
07	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

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

02	T. A.	1059	-0-	1059	1059	1059	2		Y	-0-			25
03	T. A.	754	-0-	754	1813	754	2		Y	-0-			25
04	T. A.	766	-0-	766	2579	766	2		Y	-0-			25
05	3321 X	742	-0-	-2579	-0-	742	2		Y	-0-			25
*06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			25
07	1178 X	630	-0-	-548	-0-	630	2		Y	-0-			25

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

02	1176 N	942	-0-	-234	-0-	942	2		N	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1350	-0-	-480	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2		N	-0-			-0-

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

02	1680 N	737	-0-	-943	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
*07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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

02	700 X	597	-0-	-103	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

02	2128	N	1700	-0-	-428	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
04	2913	N	2811	-0-	-102	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4480	X	3279	-0-	-1201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3605	-0-	-1195	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

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

02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

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

02	728	N	416	-0-	-312	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	600	N	338	-0-	-262	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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 #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 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
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

02	2632	N	2106	-0-	-526	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2115	-0-	-735	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

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

02	1988	N	1838	-0-	-150	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1859	-0-	-241	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1544	-0-	-676	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	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

02	924	N	719	-0-	-205	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-

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

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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

02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
*07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

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

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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 #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 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
02	1792	N	1678	-0-	-114	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

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

02	3388	X	3061	-0-	-327	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

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

02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	955	-0-	-335	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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

02	3332	X	1399	-0-	-1933	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

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

02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4797	-0-	-33	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

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

02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	723	-0-	-1047	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	781	-0-	-591	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	587	-0-	-932	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	480	-0-	-870	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

02	2268	X	1001	-0-	-1267	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

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

02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

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

02	6692	X	5547	-0-	-1145	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6330	-0-	-900	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6246	-0-	-1225	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	2836	-0-	-4394	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

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

02	3192	X	2491	-0-	-701	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

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

02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 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
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
*07	1557	N	1263	-0-	-294	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

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

02	1204	X	640	-0-	-564	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	713	X	304	-0-	-409	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	690	X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	713	X	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-

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

02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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

02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	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

02	1484	X	438	-0-	-1046	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	526	-0-	-1064	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	306	-0-	-1337	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

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

02	5376	X	4517	-0-	-859	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

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

02	3808	X	497	-0-	-3311	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2522	-0-	-1694	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

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

02	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	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 #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 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
02	4452 X	1084	-0-	-3368	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	1081	-0-	-3817	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	993	-0-	-2457	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	1674 X	720	-0-	-954	-0-	720	2		N	-0-			-0-
06	1170 X	849	-0-	-321	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	729	-0-	-480	-0-	729	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

02	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
*07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

02	2436 N	1884	-0-	-552	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2408	-0-	-258	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	1980	-0-	-390	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1871	-0-	-469	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

02	2156 X	1373	-0-	-783	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1697	-0-	-613	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1883	-0-	-380	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	1694	-0-	-316	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1793	-0-	-1117	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1861	-0-	-1425	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1931	-0-	-1249	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3285	-0-	-1	-0-	3285	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
02	2240	N	1533	-0-	-707	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1866	-0-	-800	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

02	2464	X	1949	-0-	-515	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1971	-0-	-757	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1938	-0-	-702	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

02	6181	X	2888	-0-	-3293	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	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

02	392	N	217	-0-	-175	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1564	-0-	-2311	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1593	-0-	-2277	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1827	-0-	-2172	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

02	3136	X	2906	-0-	-230	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	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
02	1288	N	1010	-0-	-278	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	641	-0-	-723	-0-	641	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

02	2996	X	2270	-0-	-726	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1997	-0-	-1320	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1908	-0-	-1302	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1943	-0-	-1033	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

02	1764	N	117	-0-	-1647	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

02	3892	X	3274	-0-	-618	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3082	-0-	-1088	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3306	-0-	-864	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	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

02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					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
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3483	-0-	383	686	3483	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

02	1932	N	1537	-0-	-395	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

02	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

02	924	N	872	-0-	-52	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

02	4116	X	3527	-0-	-589	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3333	-0-	-1224	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2949	-0-	-1608	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3003	-0-	-1407	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

02	1092	X	100	-0-	-992	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

02	3248	X	2295	-0-	-953	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

02	4004	X	2809	-0-	-1195	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2028	-0-	-2312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

02	1484	N	791	-0-	-693	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4082	-0-	1082	1082	4082	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3286	-0-	186	1268	3286	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

02	5488	X	979	-0-	-4509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	835	-0-	-5241	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1454	-0-	-4426	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	787	-0-	-4545	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	822	-0-	-666	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

02	2940	X	2255	-0-	-685	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2377	-0-	-878	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2055	-0-	-1095	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1914	-0-	-516	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2065	-0-	-365	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1786	-0-	-884	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	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
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

02	2912	X	1144	-0-	-1768	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1565	-0-	-915	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

02	1204	X	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	981	-0-	-129	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

02	2996	X	1851	-0-	-1145	-0-	1851	2			N	-0-					113
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					113
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					113
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					113
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					113
07	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	2			N	-0-					113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

02	2940	X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1598	-0-	-1552	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1694	-0-	-1561	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1002	-0-	-2148	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	1037	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
02	4088	X	2988	-0-	-1100	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4008	-0-	-1417	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	1713	-0-	-3537	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
*07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

02	1512	X	1079	-0-	-433	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

02	1316	N	169	-0-	-1147	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

02	1372	N	871	-0-	-501	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	974	-0-	-466	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

02	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1158	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 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
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2669	-0-	-607	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 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
02	3360	X	361	-0-	-2999	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1941	-0-	-1438	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	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
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					64
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					64
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					64
05	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					64
06	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2853	2			N	-0-					64
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

02	4200	X	3221	-0-	-979	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3290	-0-	-1210	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2539	-0-	-1631	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	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

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1205	-0-	-1555	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1160	-0-	-1692	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1098	-0-	-1542	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1422	-0-	-934	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1698	-0-	-658	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1708	X	1347	-0-	-361	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4435	-0-	1435	1435	4435	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2341	-0-	-759	676	2341	2			N	-0-					-0-
06	2551	N	1875	-0-	-676	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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 #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	317	-0-	-271	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

02	3444	X	2778	-0-	-666	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3318	-0-	-342	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

02	1456	N	1294	-0-	-162	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	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 #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

02	1344	X	376	-0-	-968	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

02	2212	X	1608	-0-	-604	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2618	-0-	-1638	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	554	-0-	-1910	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 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
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 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
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3357	-0-	357	357	3357	2			N	-0-					-0-
*07	2823	N	2466	-0-	-357	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 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
02	2800	N	5324	-0-	2524	2524	5324	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	691	-0-	-2409	115	691	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2065	-0-	-115	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
*07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1220	-0-	-264	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4231	-0-	1231	1231	4231	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4842	-0-	1742	2973	4842	2			N	-0-					-0-
06	8604	X	5631	-0-	-2973	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

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
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	492	-0-	-1860	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	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 #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 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
02	1960	N	1510	-0-	-450	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	1876	X	625	-0-	-1251	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

02	2800	N	5135	-0-	2335	5445	5135	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6141	-0-	3041	8486	6141	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	2648	-0-	-8486	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1718	-0-	-1162	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1397	-0-	-1579	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	2464	N	2177	-0-	-287	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
*07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	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

02	2016 N	1719	-0-	-297	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	1776	-0-	-518	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	1512 N	1148	-0-	-364	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
*07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

02	2800 N	3956	-0-	1156	1156	3804	2	152 9	N	138			149
03	3100 N	4922	-0-	1822	2978	4922	2		N	-0-			149
04	3000 N	3013	-0-	13	2991	3013	2		N	-0-			149
05	5701 X	2710	-0-	-2991	-0-	2710	2		N	-0-			149
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			149
*07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			149

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	799	-0-	-689	-0-	799	2		N	-0-			-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	2576 X	2420	-0-	-156	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
*07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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 #: 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
02	1484	N	776	-0-	-708	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3318	-0-	218	304	3318	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	896	N	761	-0-	-135	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 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
02	2520	N	2167	-0-	-353	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1588	-0-	-662	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1273	-0-	-1052	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	2589	-0-	-211	2950	2589	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1334	-0-	-1766	1184	1334	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	2769	-0-	-1184	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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

02	1036	N	600	-0-	-436	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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 #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 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
02	4060	X	2552	-0-	-1508	-0-	2552	2			N	-0-					191
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2			N	-0-					191
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	3803	2			N	-0-					191
05	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3750	2	73	9	N	66	188	1			69
06	3990	X	2110	-0-	-1880	-0-	2110	2			N	-0-					69
07	4123	X	687	-0-	-3436	-0-	687	2			N	-0-					69

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	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

02	1036	N	429	-0-	-607	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	776	-0-	-876	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1100	-0-	-729	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	481	-0-	-1289	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	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

02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	1792 N	654	-0-	-1138	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1105	-0-	-445	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	2837	-0-	-1658	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	193	-0-	-4157	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

02	1512 N	978	-0-	-534	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	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 #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
*07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

02	2996 X	2596	-0-	-400	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1783	-0-	-557	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1421	-0-	-1462	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	252 N	38	-0-	-214	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	420 N	171	-0-	-249	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

02	1176 N	1009	-0-	-167	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 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
02	2184	X	2156	-0-	-28	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1357	-0-	-983	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1750	-0-	-668	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	4676	X	2728	-0-	-1948	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2885	-0-	-2125	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3297	-0-	-1229	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	960 N	677	-0-	-283	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

02	2240 X	1179	-0-	-1061	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2120	-0-	-970	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2165	-0-	-1028	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	3080 X	2157	-0-	-923	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2289	-0-	-411	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2335	-0-	-485	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
06	2625 N	2528	-0-	-97	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*07	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	1764	N	1545	-0-	-219	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	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

02	896	N	724	-0-	-172	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	2072	X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

02	2828	X	1082	-0-	-1746	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2016	-0-	-1270	-0-	2016	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 #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	641	-0-	-589	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 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
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

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
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2043	-0-	-421	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1844	-0-	-496	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 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
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 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
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 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
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	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

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	1428	X	537	-0-	-891	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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

02	1820	N	1530	-0-	-290	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	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 #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1556	-0-	-924	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

02	4592	X	4281	-0-	-311	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5079	-0-	-253	-0-	5079	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 #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 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
02	4774 X	1611	-0-	-3163	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	1931	-0-	-349	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	2217	-0-	-3	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3369	-0-	369	369	3369	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5026	-0-	1926	2295	5026	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1476	-0-	-1524	771	1476	2			N	-0-					-0-
*07	2285 X	1514	-0-	-771	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	1176 N	792	-0-	-384	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

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

02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	2800 N	4091	-0-	1291	1291	4091	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3555	-0-	455	1746	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3251	-0-	251	1997	3251	2			N	-0-					-0-
05	5378 X	3381	-0-	-1997	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	1092 X	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	944	-0-	-327	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	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

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	1428	N	1266	-0-	-162	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	519	-0-	-1062	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	535	-0-	-995	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	610	-0-	-785	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	1904	X	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4113	-0-	1013	1013	4113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2880	-0-	-120	893	2880	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2995	-0-	-105	788	2995	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

02	8596	X	5563	-0-	-3033	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5204	-0-	-4220	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	3933	-0-	-5127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	4305	-0-	-4964	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	2579	-0-	-6361	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	1652	X	1029	-0-	-623	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	914	-0-	-856	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	784	N	440	-0-	-344	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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

02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2070	-0-	-660	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	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 #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 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
02	1764	N	1509	-0-	-255	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	1652	N	1307	-0-	-345	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

02	3080	X	789	-0-	-2291	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	464	-0-	-2977	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	752	-0-	-2689	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	1960	N	1062	-0-	-898	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1371	-0-	-519	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	910	-0-	-440	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	956	-0-	-470	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	2072	X	603	-0-	-1469	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	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 #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 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
02	3696	X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2746	-0-	-914	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	1456	N	528	-0-	-928	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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

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
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	3864	X	2591	-0-	-1273	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3503	-0-	-775	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1861	-0-	-1673	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 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
02	3304	X	2684	-0-	-620	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1952	-0-	-1588	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	1960	X	1534	-0-	-426	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

02	4368	X	2253	-0-	-2115	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2925	-0-	-1477	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

02	784	N	417	-0-	-367	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6758	-0-	3758	3758	6758	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1411	-0-	-1689	2069	1411	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2688	-0-	-312	1757	2688	2			N	-0-					-0-
*07	3828	X	2071	-0-	-1757	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

02	3472	X	2731	-0-	-741	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

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

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
02	2996	X	2155	-0-	-841	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	2284	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1431	-0-	-708	-0-	1431	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

02	3808	X	2994	-0-	-814	-0-	2994	2			N	-0-					107
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2			N	-0-					107
04	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3803	2			N	-0-					107
05	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3497	2	118	9	N	107	187	1			27
06	4050	X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2			N	-0-					27
07	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

02	3836	X	2458	-0-	-1378	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1843	-0-	-2404	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2128	-0-	-1652	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1629	-0-	-1011	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	3500	X	2770	-0-	-730	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	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

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	843	-0-	-957	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	667	-0-	-821	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 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
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	6020 X	4603	-0-	-1417	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	6248	-0-	-417	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	6218	-0-	-232	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6318	-0-	-347	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	3862	-0-	-2555	-0-	3862	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

02	1820 N	1768	-0-	-52	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	3220 X	2673	-0-	-547	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	1967	-0-	-1533	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	3724	X	2905	-0-	-819	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3105	-0-	-1215	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2894	-0-	-1570	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
*07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

02	1568	N	1122	-0-	-446	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	2548	X	1682	-0-	-866	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2769	-0-	-796	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	2240	X	1067	-0-	-1173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	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 #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	868	X	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	3108	X	2615	-0-	-493	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	2268	X	1481	-0-	-787	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1262	-0-	-1094	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	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 #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	842	-0-	-306	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

02	3108	X	2588	-0-	-520	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	2744	X	1822	-0-	-922	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2647	-0-	-825	-0-	2647	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 #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	554	-0-	-258	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	708	-0-	-749	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	692	-0-	-579	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	7812	X	6205	-0-	-1607	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8278	-0-	-62	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7567	-0-	-1020	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8272	-0-	-128	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	2240	N	2178	-0-	-62	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1805	-0-	-675	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1407	-0-	-993	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1403	-0-	-1015	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

02	2408	X	1689	-0-	-719	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	3164	X	2562	-0-	-602	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	3696	X	1513	-0-	-2183	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1148	-0-	-2872	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	29820	X	14304	-0-	-15516	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
03	34147	X	34147	-0-	-0-	-0-	34147	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	31524	-0-	-426	-0-	31524	2			N	-0-					-0-
05	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	34337	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	31587	-0-	-363	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	31851	-0-	-1164	-0-	31851	2			N	-0-					-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	6160	X	1575	-0-	-4585	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	1792	X	648	-0-	-1144	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	636	-0-	-1348	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	678	-0-	-342	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	527	-0-	-527	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	712	-0-	-308	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

02	1512	X	1155	-0-	-357	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1445	-0-	-265	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

02	2604	X	1904	-0-	-700	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	1512	N	482	-0-	-1030	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

02	2520	X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1677	-0-	-1113	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	1988	N	580	-0-	-1408	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	1689	-0-	-339	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1442	-0-	-1255	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 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
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	2016 X	1744	-0-	-272	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	2024	-0-	-1789	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	5880 X	3343	-0-	-2537	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	4729	-0-	-1361	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5197	-0-	-713	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5329	-0-	-778	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	7756 X	5521	-0-	-2235	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
04	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
*07	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	4480	X	3215	-0-	-1265	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

02	1148	N	520	-0-	-628	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	939	-0-	-673	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	641	-0-	-439	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	639	-0-	-694	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	211	-0-	-440	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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 #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2892	-0-	-748	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2855	-0-	-1206	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-

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
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 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
02	2352	X	1977	-0-	-375	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2216	-0-	-514	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1550	-0-	-744	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

02	4060	X	3323	-0-	-737	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3564	-0-	-786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2013	-0-	-2277	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1584	-0-	-2849	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2268	X	1629	-0-	-639	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	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 #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 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
02	3136	X	1544	-0-	-1592	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1772	-0-	-268	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	4984	X	2993	-0-	-1991	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5369	-0-	-149	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

02	1960	X	757	-0-	-1203	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

02	672	N	456	-0-	-216	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	5320	X	5160	-0-	-160	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
*07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	3332	X	2346	-0-	-986	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

02	3416	X	3336	-0-	-80	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2884	-0-	84	184	2884	2			N	-0-					-0-
03	3015 X	2831	-0-	-184	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	2184 N	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

02	4396 X	2925	-0-	-1471	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3790	-0-	-1130	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4072	-0-	-1012	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

02	3164 X	2656	-0-	-508	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1935	-0-	-1455	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1581	-0-	-1922	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 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
02	4396 X	3455	-0-	-941	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	2856	-0-	-2011	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	1988 X	1869	-0-	-119	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

02	3444 X	2788	-0-	-656	-0-	2788	2		N	-0-			100
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			100
04	3690 X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2		N	-0-			100
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3690	2	22 9	N	20			120
06	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2		N	-0-			120
07	3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2		N	-0-			120

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	2		N	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-

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

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
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

02	6216	X	5167	-0-	-1049	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7028	-0-	-9	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6805	-0-	-5	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6255	-0-	-782	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	2296	N	1580	-0-	-716	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	2632	X	2115	-0-	-517	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2446	-0-	-374	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	3248	X	382	-0-	-2866	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3116	-0-	-784	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

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

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 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
02	4368 X	3199	-0-	-1169	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2678	-0-	-887	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	3485	-0-	-1135	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	2382	-0-	-2238	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	930 N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	840 N	354	-0-	-486	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
*07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

02	2492 N	1774	-0-	-718	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2042	-0-	-562	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2310	-0-	-240	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	2324 N	2278	-0-	-46	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	952 N	855	-0-	-97	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 X	1394	-0-	-230	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1617	-0-	-123	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1798 X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1523	-0-	-217	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	1674 X	1470	-0-	-204	-0-	1470	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
*07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	3612 X	1787	-0-	-1825	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2219	-0-	-1591	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	1990	-0-	-470	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

02	4312 X	4059	-0-	-253	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	4903	-0-	-1007	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	4442	-0-	-1468	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	3459	-0-	-2493	-0-	3459	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	8512 X	8457	-0-	-55	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
03	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2		N	-0-			-0-
04	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2		N	-0-			-0-
05	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2		N	-0-			-0-
06	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2		N	-0-			-0-
*07	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	2912 X	2551	-0-	-361	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2570	-0-	-550	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	1204 N	962	-0-	-242	-0-	962	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	979	-0-	-354	-0-	979	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	962	-0-	-328	-0-	962	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	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 #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3430	-0-	-378	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3225	-0-	-836	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	647	-0-	-853	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

02	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
*07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	3668	X	2970	-0-	-698	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	3864	X	3009	-0-	-855	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	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

02	5656	X	4157	-0-	-1499	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5679	-0-	-171	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	3164	X	2869	-0-	-295	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2629	-0-	-611	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

02	1988	N	889	-0-	-1099	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	660	-0-	-1603	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3247	-0-	247	247	3247	2			N	-0-					-0-
05	2435	N	2188	-0-	-247	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1888	-0-	-716	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	2604	X	1675	-0-	-929	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2260	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

02	8148	X	6468	-0-	-1680	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8432	-0-	-568	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

02	3892	X	2491	-0-	-1401	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	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 #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 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
02	2660 X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

02	3388 X	1976	-0-	-1412	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2891	-0-	-559	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
*07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	3808 X	2199	-0-	-1609	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4210	-0-	-680	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	3218	-0-	-1835	-0-	3218	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

02	588 N	363	-0-	-225	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	3836 X	1632	-0-	-2204	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3483	-0-	-567	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	2324 N	2028	-0-	-296	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2634	-0-	-94	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2287	-0-	-353	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

02	9408 X	4187	-0-	-5221	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
03	10416 X	8847	-0-	-1569	-0-	8847	2		N	-0-			-0-
04	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2		N	-0-			-0-
05	9269 X	7593	-0-	-1676	-0-	7593	2		N	-0-			-0-
06	8550 X	7989	-0-	-561	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
07	8835 X	8301	-0-	-534	-0-	8301	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	264	1	18	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	1			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-					-0-

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

02	3416	X	2387	-0-	-1029	-0-	2234	1	153	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3947	1			N	-0-					-0-
04	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	1			N	-0-					-0-
05	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	1			N	-0-					-0-
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	1			N	-0-					-0-
07	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	1			N	-0-					-0-

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

02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1395	1	96	2	N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	1			N	-0-					-0-
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1316	1			N	-0-					-0-
07	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	1522	1			N	-0-					-0-

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

02	420	N	327	-0-	-93	-0-	306	1	21	2	N	-0-					-0-
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	1			N	-0-					-0-
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	92	1			N	-0-					-0-
05	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

02	588	N	415	-0-	-173	-0-	388	1	27	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	1			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	1			N	-0-					-0-

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

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	499	1	34	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

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

02	784	N	601	-0-	-183	-0-	562	1	39	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	1			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	1			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	1			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

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

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-

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

02	840 N	701	-0-	-139	-0-	656	1	45	2	N	-0-					-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-					-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	1			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

02	756 N	323	-0-	-433	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					3
03	744 N	513	-0-	-231	-0-	39	1	472	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	26	14	1			15
						29	9									
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					15
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	Y	-0-					15
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	922	2	Y	1	7	1			9
						1	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					100
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	39	1			62
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-	44	1			18
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	N	-0-					18
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-					18
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	8	1			11

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

02	560 N	176	-0-	-384	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	589 N	93	-0-	-496	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	600 N	136	-0-	-464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					60
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					60
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

02	1288 N	407	-0-	-881	-0-	23	1	384	2	N	-0-					13
03	1426 N	553	-0-	-873	-0-	40	1	513	2	N	-0-					13
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-					13
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	-0-					13
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-					13
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-					20
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-					20
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-					20
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
06	810 N	250	-0-	-560	-0-	19	1	231	2	N	-0-					20
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	385	1	6332	2	N	-0-					69
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	703	1	8966	2	N	-0-					69
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	484	1	6114	2	N	-0-					69
05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	558	1	7153	2	N	-0-					69
06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	579	1	7077	2	N	-0-					69
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	2	N	-0-					194
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	188	1	2395	2	N	-0-					194
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	110	1	1390	2	N	-0-	155	1			39
05	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	111	1	1428	2	N	-0-					39
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	114	1	1393	2	N	-0-					39
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					39

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	N	-0-					57
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-					57
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					57
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-					57
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	N	-0-					57
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	2	N	-0-					60
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	150	1	1917	2	N	-0-					60
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1476	2	N	-0-					60
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-					60
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	135	1	1648	2	N	-0-					60
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-			20
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-			20
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	43	1	545	2	N	-0-			20
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	34	1	438	2	N	-0-			20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			20
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

02	1680	N	788	-0-	-892	-0-	45	1	743	2	N	-0-			27
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	103	1	1320	2	N	-0-			27
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	165	1	2087	2	N	-0-			27
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	2	N	-0-			27
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	165	1	2013	2	N	-0-			27
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			27

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-			80
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-			80
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-			80
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-			80
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	N	-0-			80
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

02	84 N	77	-0-	-7	-0-	23	1	54	2	N	-0-			25
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	23	1	31	2	N	-0-			25
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	46	1	5	2	N	-0-			25
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	23	1	62	2	N	-0-			25
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	2	N	-0-			25
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			26
05	14B2 EXT	66	-0-	66	116	66	2			N	-0-			26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			26

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

*02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

02	2240 N	1435	-0-	-805 B	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-			5
03	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	145	1	2967	2	Y	2	1	8	6
						2	9							
04	2160 N	1092	-0-	-1068 B	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-			6
05	1581 N	143	-0-	-1438 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			6
06	2400 N	334	-0-	-2066 B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			6
*07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	98	1	2487	2	Y	30	31	1	5
						33	9							

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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
02	4564	X	1697	-0-	-2867 B	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					9
03	5572	X	5572	-0-	-0- B	-0-	259	1	5311	2	Y	2					11
							2	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	204	1	4827	2	Y	-0-					11
05	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	204	1	4821	2	Y	-0-					11
06	4890	X	4621	-0-	-269 B	-0-	190	1	4431	2	Y	-0-					11
*07	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	213	1	5236	2	Y	68	68	1			11
							75	9									

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
02	728	X	206	-0-	-522 B	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					2
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	97	1	1995	2	Y	1					3
							1	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					3
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	108	1	2572	2	Y	-0-					3
06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	107	1	2486	2	Y	-0-					3
*07	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	222	1	5452	2	Y	79	70	1			12
							87	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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
02	1204	N	1071	-0-	-133 B	-0-	1071	2			N	-0-					135
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					135
04	1470	N	950	-0-	-520 B	-0-	950	2			N	-0-					135
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					135
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					135
*07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
"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
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	490	1	769	2	Y	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	608	1	1906	2	Y	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	562	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	983	-0-	-412 B	-0-	363	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1718	-0-	-472 B	-0-	552	1	1166	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1418	-0-	-349 B	-0-	571	1	847	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

02	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	384	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	400	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	313	1	793	2	N	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	458	1	1089	2	N	-0-			-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	498	1	653	2	N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	10	1	889	3	N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	62	1	731	3	N	-0-			-0-
05	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	49	1	680	3	N	-0-			-0-
06	870 N	626	-0-	-244 B	-0-	47	1	579	3	N	-0-			-0-
07	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	51	1	617	3	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	4	1	385	3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
05	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	21	1	248	3	N	-0-			-0-
06	390 N	279	-0-	-111 B	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1108	-0-	-132 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	911	-0-	-169 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	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
02	2324	N	2266	-0-	-58 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2402	-0-	-171 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2397	-0-	-33 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	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
02	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*07	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	840	N	666	-0-	-174 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	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
02	1260	N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1281	-0-	-269 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

02	3248	X	1791	-0-	-1457 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2562	-0-	-1034 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

02	1876	X	1597	-0-	-279 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1876	-0-	-170 B	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1947	-0-	-33 B	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1886	-0-	-129 B	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	2520	X	2049	-0-	-471 B	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2181	-0-	-609 B	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2073	-0-	-593 B	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2752	-0-	-38 B	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

02	2632	X	2248	-0-	-384 B	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
*07	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	450	N	234	-0-	-216 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1204	N	919	-0-	-285 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

02	2800	X	2782	-0-	-18 B	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
03	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2861	-0-	-139 B	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2730	-0-	-370 B	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2709	-0-	-291 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254 B	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	1624	N	1370	-0-	-254 B	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
*07	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

02	672	N	669	-0-	-3 B	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

02	1260	N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

02	4032	X	3065	-0-	-967 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3268	-0-	-1052 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
*07	4860	X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

02	4592	X	3699	-0-	-893 B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4984	-0-	-100 B	-0-	54	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	384	1	4573	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4762	-0-	-322 B	-0-	379	1	4383	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	3697	-0-	-1223 B	-0-	275	1	3422	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4237	-0-	-847 B	-0-	324	1	3913	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

02	168	N	131	-0-	-37 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

02	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

02	5628	X	4499	-0-	-1129 B	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5714	-0-	-517 B	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	4622	-0-	-1408 B	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4683	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	2268	-0-	-3252 B	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	971	-0-	-4733 B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	2884	X	2865	-0-	-19 B	-123637	2865	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	3031	-0-	241 B	-123396	3031	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2795	-0-	-175 B	-123396	2795	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3035	-0-	-127 B	-123396	3035	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2856	-0-	-204 B	-123396	2856	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3186	-0-	24 B	-123372	3186	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0- B	-0-	6810	3			Y	-0-					-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
*07	6607	X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	3			Y	-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 #: 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
02	1792	N	1740	-0-	-52 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1636	-0-	-134 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*07	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

02	504	N	386	-0-	-118 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

02	4816	X	4063	-0-	-753 B	-48462	4063	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	6112	-0-	780 B	-47682	6112	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5557	-0-	397 B	-47285	5557	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5470	-0-	138 B	-47147	5470	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5340	-0-	180 B	-46967	5340	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5511	-0-	179 B	-46788	5511	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

02	4984	X	3461	-0-	-1523 B	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0- B	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0- B	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
*07	6881	X	6881	-0-	-0- B	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	3248	X	3182	-0-	-66 B	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3371	-0-	-225 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3212	-0-	-268 B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3150	-0-	-446 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3004	-0-	-416 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3141	-0-	-393 B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	5236	X	5102	-0-	-134 B	-0-	5102	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5562	-0-	-235 B	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5197	-0-	-413 B	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5343	-0-	-423 B	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5268	-0-	-192 B	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5412	-0-	-230 B	-0-	5412	3			Y	-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 #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 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
02	1988 N	1901	-0-	-87 B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2014	-0-	-435 B	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	200	-0-	-2020 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	371	-0-	-1737 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	444	-0-	-1506 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

02	2128 N	330	-0-	-1798 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	2356 N	500	-0-	-1856 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	479	-0-	-1291 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	3276 X	2443	-0-	-833 B	-0-	2443	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	1639	-0-	-1988 B	-0-	1639	3		Y	-0-			-0-
04	3510 X	1072	-0-	-2438 B	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
05	3503 X	1011	-0-	-2492 B	-0-	1011	3		Y	-0-			-0-
06	3150 X	924	-0-	-2226 B	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
07	2697 X	1059	-0-	-1638 B	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

02	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3		Y	-0-			-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3		Y	-0-			-0-
04	4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3		Y	-0-			-0-
05	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3		Y	-0-			-0-
06	4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	3		Y	-0-			-0-
*07	3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

02	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		Y	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		Y	-0-			-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

02	4648 X	4422	-0-	-226 B	-0-	4422	3		N	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	5136	3		N	-0-			-0-
04	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	4798	-0-	-100 B	-0-	4798	3		N	-0-			-0-
06	4980 X	4607	-0-	-373 B	-0-	4607	3		N	-0-			-0-
07	5146 X	4700	-0-	-446 B	-0-	4700	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 #: 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
02	3640 X	3484	-0-	-156 B	-0-	3484 3		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3772 3		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3590	-0-	-310 B	-0-	3590 3		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3674	-0-	-232 B	-0-	3674 3		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3613	-0-	-137 B	-0-	3613 3		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3769	-0-	-75 B	-0-	3769 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
07	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

02	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 3		N	-0-			-0-
03	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	5204 3		N	-0-			-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	5034 3		N	-0-			-0-
05	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798 3		N	-0-			-0-
06	4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-	4475 3		N	-0-			-0-
*07	5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	5096 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

02	2856 X	1595	-0-	-1261 B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
03	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2565	-0-	-495 B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2558	-0-	-263 B	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2866	-0-	-134 B	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2755	-0-	-345 B	-0-	2755 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

02	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
03	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	4938 3		N	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555 3		N	-0-			-0-
05	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	4569 3		N	-0-			-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463 3		N	-0-			-0-
*07	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	4508	-0-	-0- B	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
03	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	5284	3		N	-0-			-0-
04	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	5458	3		N	-0-			-0-
05	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323	3		N	-0-			-0-
06	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
*07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	3640 X	2543	-0-	-1097 B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3		N	-0-			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
05	4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
06	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
*07	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

02	3668 X	2612	-0-	-1056 B	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
03	4061 X	3423	-0-	-638 B	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3189	-0-	-741 B	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
06	4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	3303	3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

02	2100 N	2075	-0-	-25 B	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
06	2250 N	1768	-0-	-482 B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2111	-0-	-214 B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	5649	3		Y	-0-			-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3		Y	-0-			-0-
04	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4628	3		Y	-0-			-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3		Y	-0-			-0-
06	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3		Y	-0-			-0-
*07	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	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 #: 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
02	4788 X	4326	-0-	-462 B	-0-	4326 3		N	-0-			-0-
03	5301 X	5190	-0-	-111 B	-0-	5190 3		N	-0-			-0-
04	5130 X	4864	-0-	-266 B	-0-	4864 3		N	-0-			-0-
05	5301 X	4676	-0-	-625 B	-0-	4676 3		N	-0-			-0-
06	5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	4786 3		N	-0-			-0-
07	5177 X	4896	-0-	-281 B	-0-	4896 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

02	6132 X	5962	-0-	-170 B	-0-	5962 3		Y	-0-			-0-
03	7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621 3		Y	-0-			-0-
04	7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500 3		Y	-0-			-0-
05	7475 X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475 3		Y	-0-			-0-
06	7380 X	7150	-0-	-230 B	-0-	7150 3		Y	-0-			-0-
07	7750 X	7418	-0-	-332 B	-0-	7418 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

02	812 N	519	-0-	-293 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
03	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
05	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
07	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

02	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
06	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907 3		N	-0-			-0-
*07	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

02	1148 N	1120	-0-	-28 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
*07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

02	5096 X	3789	-0-	-1307 B	-0-	3789 3		N	-0-			-0-
03	5642 X	4833	-0-	-809 B	-0-	4833 3		N	-0-			-0-
04	5460 X	4300	-0-	-1160 B	-0-	4300 3		N	-0-			-0-
05	5270 X	4270	-0-	-1000 B	-0-	4270 3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4017	-0-	-663 B	-0-	4017 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4496	-0-	-340 B	-0-	4496 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	1204 N	1196	-0-	-8 B	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76 B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	5684	X	5176	-0-	-508 B	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5727	-0-	-566 B	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5163	-0-	-927 B	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5705	-0-	-123 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
*07	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	3948	X	3672	-0-	-276 B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4244	-0-	-127 B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4303	-0-	-68 B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
*07	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2946	-0-	-92 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2873	-0-	-67 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2729	-0-	-402 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2450	-0-	-580 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2893	-0-	-238 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

02	924	N	598	-0-	-326 B	-59858	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197 B	-59858	485	3			N	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336 B	-59858	444	3			N	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164 B	-59858	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29 B	-59858	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	472	-0-	7 B	-59851	472	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	5516	X	4617	-0-	-899 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0- B	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5797	-0-	-353 B	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5905	-0-	-450 B	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	2184	X	1532	-0-	-652 B	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3009	-0-	-51 B	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1391	-0-	-1771 B	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	291	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1116 X	809	-0-	-307 B	-0-	164	1	645	3	N	-0-					-0-
04	1100 X	1100	-0-	-0- B	-0-	174	1	926	3	N	-0-					-0-
05	1797 X	1797	-0-	-0- B	-0-	223	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	161	1	920	3	N	-0-					-0-
*07	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	218	1	1138	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

02	4032 X	2901	-0-	-1131 B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	4382	-0-	-82 B	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	4156	-0-	-164 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4340 X	3974	-0-	-366 B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	3706	-0-	-524 B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	4371 X	3965	-0-	-406 B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	4648 X	4193	-0-	-455 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
03	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	4800 X	4704	-0-	-96 B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4960 X	4688	-0-	-272 B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4980 X	4365	-0-	-615 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	5146 X	2011	-0-	-3135 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	1680 N	1271	-0-	-409 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	327	-0-	-1719 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	1398	-0-	-912 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
*07	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

02	28 N	4	-0-	-24 B	-712392	4	3			N	-0-					-0-
03	279 N	117	-0-	-162 B	-712392	117	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-712392					N	-0-					-0-
05	4 N	408	-0-	404 B	-711988	408	3			N	-0-					-0-
06	120 N	11	-0-	-109 B	-711988	11	3			N	-0-					-0-
07	0 N	128	-0-	128 B	-711860	128	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	1512 N	1124	-0-	-388 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1307	-0-	-212 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1228	-0-	-542 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	4760 X	4606	-0-	-154 B	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
05	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	5076	-0-	-24 B	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	5165	-0-	-105 B	-0-	5165	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 #: 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
02	3837 X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	3	Y	-0-			-0-
03	3932 X	3932	-0-	-0-	B	-0-	3932	3	Y	-0-			-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	B	-0-	3726	3	Y	-0-			-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	3	Y	-0-			-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	3	Y	-0-			-0-
*07	3716 X	3716	-0-	-0-	B	-0-	3716	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	2324 N	2222	-0-	-102	B	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
03	2728 N	2676	-0-	-52	B	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2341	-0-	-108	B	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2277	-0-	-303	B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
07	2635 N	2073	-0-	-562	B	-0-	2073	3	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

02	1820 N	1627	-0-	-193	B	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1442	-0-	-294	B	-0-	1442	3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	3808 X	3084	-0-	-724	B	-0-	3084	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3525	-0-	-691	B	-0-	3525	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	3620	-0-	-460	B	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
05	4154 X	3636	-0-	-518	B	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
06	3870 X	3654	-0-	-216	B	-0-	3654	3	N	-0-			-0-
*07	3785 X	3785	-0-	-0-	B	-0-	3785	3	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1774	-0-	-241	B	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1316	-0-	-784	B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1265	-0-	-905	B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06	450 N	358	-0-	-92 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			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
02	2520 X	1888	-0-	-632 B	-0-	423 1	1465 3	N	-0-			-0-
03	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	627 1	2471 3	N	-0-			-0-
04	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	591 1	3157 3	N	-0-			-0-
05	4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	568 1	4008 3	N	-0-			-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	604 1	3447 3	N	-0-			-0-
*07	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	572 1	2985 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
02	5656 X	1686	-0-	-3970 B	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	5899 3		N	-0-			-0-
04	5640 X	5203	-0-	-437 B	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
05	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500 3		N	-0-			-0-
06	5700 X	5336	-0-	-364 B	-0-	5336 3		N	-0-			-0-
07	5890 X	5382	-0-	-508 B	-0-	5382 3		N	-0-			-0-

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
02	2268 N	2113	-0-	-155 B	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
03	2480 N	2259	-0-	-221 B	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2150	-0-	-220 B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
*07	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-			-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-			N	-0-			-0-
06	4680 X	3893	-0-	-787 B	-0-	3893 3		N	-0-			-0-
07	4495 X	2005	-0-	-2490 B	-0-	2005 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1666	-0-	-154 B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1722	-0-	-45 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
*07	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
03	5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600 3		N	-0-			-0-
04	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907 3		N	-0-			-0-
05	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229 3		N	-0-			-0-
06	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	5086 3		N	-0-			-0-
*07	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248 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 #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3444	-0-	-588 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4111	-0-	-353 B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4284	-0-	-36 B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
*07	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46 B	46	46	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

02	2632	X	2083	-0-	-549 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2431	-0-	-29 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2376	-0-	-166 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2309	-0-	-301 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	4060	X	1433	-0-	-2627 B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2205	-0-	-1515 B	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1743	-0-	-657 B	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1873	-0-	-257 B	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2022	-0-	-179 B	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1288	X	931	-0-	-357 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
04	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
05	5083	X	5083	-0-	-0- B	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0- B	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
*07	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	6141	X	6141	-0-	-0- B	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
03	7439	X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
05	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
*07	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

02	2296	N	770	-0-	-1526 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	340	-0-	-2120 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	101	-0-	-2379 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

02	56	N	28	-0-	-28 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	5796	X	5158	-0-	-638 B	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0- B	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
06	7457	X	7457	-0-	-0- B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
*07	7462	X	7462	-0-	-0- B	-0-	7462	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	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 #: 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
02	644	N	223	-0-	-421 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	1848	N	1777	-0-	-71 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1864	-0-	-89 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1657	-0-	-323 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1771	-0-	-368 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

02	3360	X	2113	-0-	-1247 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1859	-0-	-466 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1857	-0-	-2103 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3612	-0-	-480 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

02	2212	N	1157	-0-	-1055 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	900	-0-	-1549 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1343	-0-	-877 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	2408	X	1704	-0-	-704 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1120	-0-	-1546 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1498	-0-	-548 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1977	-0-	-3 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1824	-0-	-594 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	4620	X	3647	-0-	-973 B	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4522	-0-	-252 B	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4231	-0-	-389 B	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4042	-0-	-174 B	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
*07	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	3670	-0-	-2826 B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	4549	-0-	-2643 B	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	3680	-0-	-3280 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	4652	-0-	-2540 B	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	4820	-0-	-2140 B	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	4578	-0-	-2614 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	8456	X	7779	-0-	-677 B	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8567	-0-	-547 B	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	7509	-0-	-1311 B	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	6130	-0-	-2984 B	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0- B	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
*07	9154	X	9154	-0-	-0- B	-0-	9154	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

02	3864	X	2912	-0-	-952 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3822	-0-	-198 B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3919	-0-	-235 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3935	-0-	-265 B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3579	-0-	-761 B	-0-	3579	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	540	N	238	-0-	-302 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	558	N	314	-0-	-244 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC 850992

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
02	3052	X	1625	-0-	-1427	B	-0-	144	1	1481	2	N	-0-					42
03	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3891	2	N	-0-					42
04	4018	X	4018	-0-	-0-	B	-0-	267	1	3751	2	N	-0-					42
05	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	272	1	3563	2	N	-0-					42
06	3900	X	3716	-0-	-184	B	-0-	259	1	3457	2	N	-0-					42
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-					N	NO RPT					42

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
02	4004	X	2743	-0-	-1261	B	-31604	243	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3933	-0-	-500	B	-31604	256	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4047	-0-	-243	B	-31604	269	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4055	-0-	-378	B	-31604	288	1	3767	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3952	-0-	-338	B	-31604	276	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-31604					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	4949	-0-	-2023	B	-272368	438	1	4511	2	N	-0-					34
03	7719	X	6123	-0-	-1596	B	-272368	399	1	5724	2	N	-0-					34
04	6360	X	7347	-0-	987	B	-271381	488	1	6859	2	N	-0-					34
05	6014	X	6403	-0-	389	B	-270992	454	1	5949	2	N	-0-					34
06	5940	X	5616	-0-	-324	B	-270992	392	1	5224	2	N	-0-					34
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	B	-270992					N	NO RPT					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					10
03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	62	1	895	2	N	-0-					10
04	240	N	14	-0-	-226	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					10
06	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					10
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 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
02	2658	X	2658	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2423	2	N	-0-					10
03	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	312	1	4478	2	N	-0-					10
04	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	215	1	3020	2	N	-0-					10
05	4056	X	4056	-0-	-0-	B	-0-	288	1	3768	2	N	-0-					10
06	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	312	1	4159	2	N	-0-					10
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	4880	-0-	-1896	B	-0-	432	1	4448	2	N	-0-					42
03	7502	X	6727	-0-	-775	B	-0-	439	1	6288	2	N	-0-					42
04	6378	X	6378	-0-	-0-	B	-0-	424	1	5954	2	N	-0-					42
05	6948	X	6948	-0-	-0-	B	-0-	493	1	6455	2	N	-0-					42
06	6510	X	6368	-0-	-142	B	-0-	445	1	5923	2	N	-0-					42
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	B	-0-					N	NO RPT					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 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
02	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	310	N	3	-0-	-307	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	702	-0-	-222 B	-0-	62	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	803	-0-	-468 B	-0-	52	1	751	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	67	1	893	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	72	1	741	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	136	1	1914	2	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	112	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1289	-0-	-251 B	-0-	114	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	160	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	52	-0-	-2198 B	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	69	-0-	-2256 B	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2089	-0-	-161 B	-0-	146	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	56	1	578	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	74	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	5	-0-	-895 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 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
02	448	N	315	-0-	-133 B	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
03	496	N	196	-0-	-300 B	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
04	480	N	148	-0-	-332 B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 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
02	1400 N	1218	-0-	-182 B	-0-	108	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	125	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	166	1	2328	2	N	-0-					-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1070	-0-	-430 B	-0-	75	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

02	14896 X	6891	-0-	-8005 B	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	15593 X	14903	-0-	-690 B	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
04	18130 X	18130	-0-	-0- B	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	14880 X	8368	-0-	-6512 B	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	18724 X	NO RPT	-0-	-18724 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	868 N	697	-0-	-171 B	-0-	697	2			Y	-0-					34
03	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-					34
04	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					34
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-	26	1			8
06	1050 N	912	-0-	-138 B	-0-	912	2			Y	-0-					8
*07	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	5404 X	2954	-0-	-2450 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	4362	-0-	-1621 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	3392	-0-	-1978 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	8390 X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
*07	10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	19126 X	19126	-0-	-0- B	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
03	28429 X	28429	-0-	-0- B	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
04	24257 X	24257	-0-	-0- B	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
05	27119 X	27119	-0-	-0- B	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
06	28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	28938	2			N	-0-					-0-
*07	22247 X	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	751	-0-	-389	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	992	N	754	-0-	-238	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	930	N	685	-0-	-245	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

02	700	N	45	-0-	-655	B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
06	750	N	252	-0-	-498	B	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
07	930	N	238	-0-	-692	B	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

02	3808	X	2508	-0-	-1300	B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4078	-0-	-138	B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3742	-0-	-338	B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3659	-0-	-247	B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3712	-0-	-248	B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3944	-0-	-148	B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

02	4035	X	4035	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3916	2	N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	B	-0-	205	1	6679	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	B	-0-	138	1	7258	2	N	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	113	1	5703	2	N	-0-					-0-
*07	7543	X	7543	-0-	-0-	B	-0-	176	1	7367	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

02	168	N	118	-0-	-50	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	883	-0-	-1889	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1179	-0-	-1890	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1272	-0-	-1698	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1428	-0-	-1641	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

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
02	1740	X	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	2			N	-0-					21
03	2348	X	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2			N	-0-					21
04	2151	X	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			N	-0-					21
05	2184	X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-					21
06	1685	X	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2			N	-0-					21
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1629	-0-	-14	B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1326	-0-	-264	B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1209	-0-	-434	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 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
02	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	3520	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	B	-0-	3191	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1920	N	1208	-0-	-712	B	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	1099	-0-	-1598	B	-0-	1096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2610	X	2506	-0-	-104	B	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2697	X	2208	-0-	-489	B	-0-	2202	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2571	-0-	-250	B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2258	-0-	-472	B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2479	-0-	-590	B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2405	-0-	-565	B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2568	-0-	-501	B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 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
02	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	3091	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	2850	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	B	-0-	6412	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	3082	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	B	-0-	5014	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	5357	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

02	4116	X	2032	-0-	-2084 B	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4410	X	3927	-0-	-483 B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4557	X	3190	-0-	-1367 B	-0-	3188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4410	X	2972	-0-	-1438 B	-0-	2969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4557	X	3056	-0-	-1501 B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	252	N	152	-0-	-100 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2294	X	2290	-0-	-4 B	-0-	2287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	X	1828	-0-	-392 B	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2294	X	1672	-0-	-622 B	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2220	X	2037	-0-	-183 B	-0-	2034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2294	X	1709	-0-	-585 B	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	1820	X	1442	-0-	-378 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1907	-0-	-77 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1807	-0-	-143 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1816	-0-	-134 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	2072	X	1814	-0-	-258 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2798	-0-	-1582 B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2847	-0-	-1679 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	3314	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	3086	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3934	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*07	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	3135	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	837	-0-	-423 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*07	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	980	N	545	-0-	-435 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	757	-0-	-483 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					65
03	1736	N	1699	-0-	-37 B	-0-	1699	2			N	-0-					65
04	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2			N	-0-					65
05	2139	N	2019	-0-	-120 B	-0-	2019	2			N	-0-					65
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					65
07	2480	N	2009	-0-	-471 B	-0-	2009	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1248	-0-	-312 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	969	-0-	-643 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	1204	N	1079	-0-	-125 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	3696	X	2191	-0-	-1505 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3133	-0-	-835 B	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3654	-0-	-934 B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

02	3920	X	2881	-0-	-1039 B	-0-	2863	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
03	4340	X	3106	-0-	-1234 B	-0-	3096	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0- B	-0-	5124	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5931	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5422	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
*07	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	5413	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	898	-0-	-138 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	992	-0-	-186 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	985	-0-	-125 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

02	5740	X	3560	-0-	-2180 B	-0-	3560	2			N	-0-					18
03	6206	X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2			N	-0-					18
04	5640	X	5579	-0-	-61 B	-0-	5579	2			N	-0-					18
05	5642	X	5568	-0-	-74 B	-0-	5549	2	19	9	N	17					35
06	6000	X	5277	-0-	-723 B	-0-	5277	2			N	-0-					35
07	6200	X	4968	-0-	-1232 B	-0-	4968	2			N	-0-					35

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

02	3752	X	2325	-0-	-1427 B	-0-	2311	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	4247	X	3256	-0-	-991 B	-0-	3246	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0- B	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4247	X	3839	-0-	-408 B	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	3199	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4681	X	4276	-0-	-405 B	-0-	4274	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

02	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2914	X	2574	-0-	-340 B	-0-	2572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	X	1790	-0-	-1030 B	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2453	-0-	-461 B	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2820	X	2394	-0-	-426 B	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2573	X	2506	-0-	-67 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

02	3080	X	1041	-0-	-2039 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1278	-0-	-1698 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1045	-0-	-1205 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	871	-0-	-586 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	648	-0-	-762 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	526	-0-	-745 B	-0-	526	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 #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 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
02	4592 X	4067	-0-	-525 B	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4617	-0-	-467 B	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0- B	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5440	-0-	-50 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5674	-0-	-92 B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	3192 X	2392	-0-	-800 B	-0-	2385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4030 X	2981	-0-	-1049 B	-0-	2977	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4592	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5177 X	3505	-0-	-1672 B	-0-	3502	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	1792 X	1492	-0-	-300 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	1484	-0-	-4 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	930 N	345	-0-	-585 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	660	-0-	-487 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

02	560 N	465	-0-	-95 B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	140 N	189	-0-	49 B	-14345	189	2			N	-0-					32
03	248 N	249	-0-	1 B	-14344	249	2			N	-0-					32
04	240 N	239	-0-	-1 B	-14344	239	2			N	-0-					32
05	217 N	238	-0-	21 B	-14323	238	2			N	-0-					32
06	240 N	231	-0-	-9 B	-14323	231	2			N	-0-					32
07	248 N	234	-0-	-14 B	-14323	234	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1227	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1740	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2051	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2839	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

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	636	-0-	-1016 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	998	-0-	-1730 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1051	-0-	-569 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*07	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	1204 N	578	-0-	-626 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1206	-0-	-414 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

02	1652 N	1390	-0-	-262 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1660	-0-	-138 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

02	868 N	588	-0-	-280 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	917	-0-	-106 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960 N	916	-0-	-44 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	280 N	240	-0-	-40 B	-0-	240	2			N	-0-					129
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					129
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					129
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					129
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					129
*07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	3416 X	2571	-0-	-845 B	-0-	2570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3348 X	3146	-0-	-202 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2836	-0-	-388 B	-0-	2835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030 X	1317	-0-	-1713 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*07	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

02	4200 X	2229	-0-	-1971 B	-0-	2229	2			N	-0-					21
03	4650 X	1539	-0-	-3111 B	-0-	1539	2			N	-0-					21
04	4500 X	2183	-0-	-2317 B	-0-	2183	2			N	-0-					21
05	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	2			N	-0-					21
06	4544 X	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	2			N	-0-					21
*07	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2243	-0-	-1117 B	-0-	2243 2		N	-0-			58
03	3813 X	3645	-0-	-168 B	-0-	3645 2		N	-0-			58
04	3690 X	3600	-0-	-90 B	-0-	3600 2		N	-0-			58
05	3813 X	2926	-0-	-887 B	-0-	2926 2		N	-0-			58
06	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 2		N	-0-			58
07	3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2		N	-0-			30
03	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			30
04	1170 N	760	-0-	-410 B	-0-	760 2		N	-0-			30
05	1922 N	444	-0-	-1478 B	-0-	444 2		N	-0-			30
06	1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377 2		N	-0-			30
07	775 N	121	-0-	-654 B	-0-	121 2		N	-0-			30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

02	1092 N	868	-0-	-224 B	-0-	864 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	1178 N	921	-0-	-257 B	-0-	919 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1218 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1216 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1160 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1271 N	1169	-0-	-102 B	-0-	1167 2	2 9	N	2	2 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

02	1540 X	796	-0-	-744 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
03	1860 X	1514	-0-	-346 B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
04	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
05	2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
06	1470 X	1325	-0-	-145 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
*07	3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	671 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	2352 N	2112	-0-	-240 B	-0-	2112 2		N	-0-			23
03	2790 N	2630	-0-	-160 B	-0-	2630 2		N	-0-			23
04	2700 N	2575	-0-	-125 B	-0-	2575 2		N	-0-			23
05	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 2		N	-0-			23
06	2550 N	2445	-0-	-105 B	-0-	2445 2		N	-0-			23
07	2666 N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577 2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	1288 N	1273	-0-	-15 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
*07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2		N	-0-			-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 #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384 X	5515	-0-	-869 B	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5213	-0-	-1452 B	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	5666	-0-	-1474 B	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	5134	-0-	-2244 B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	4271	-0-	-2869 B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5166	-0-	-941 B	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

02	1708 N	652	-0-	-1056 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	552	-0-	-1308 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	414	-0-	-1026 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	713 N	395	-0-	-318 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

02	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880 X	428	-0-	-2452 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	1808	-0-	-2625 B	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4290 X	1199	-0-	-3091 B	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433 X	237	-0-	-4196 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	2968 X	2238	-0-	-730 B	-0-	2238	2			N	-0-					36
03	3441 X	2517	-0-	-924 B	-0-	2517	2			N	-0-					36
04	3570 X	1558	-0-	-2012 B	-0-	1558	2			N	-0-					36
05	3689 X	1818	-0-	-1871 B	-0-	1818	2			N	-0-					36
06	3570 X	2007	-0-	-1563 B	-0-	2007	2			N	-0-					36
07	2511 X	2034	-0-	-477 B	-0-	2034	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	4536 X	3384	-0-	-1152 B	-0-	3361	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	5425 X	4851	-0-	-574 B	-0-	4822	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	5250 X	4085	-0-	-1165 B	-0-	4076	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5425 X	1713	-0-	-3712 B	-0-	1702	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4680 X	1880	-0-	-2800 B	-0-	1868	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4836 X	4504	-0-	-332 B	-0-	4482	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	3584 X	2076	-0-	-1508 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4058	-0-	-202 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4350	-0-	-52 B	-0-	4350	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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1877	-0-	-391 B	-0-	1868	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	2397	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106 B	-0-	2230	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2418	N	2174	-0-	-244 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	4396	X	3369	-0-	-1027 B	-0-	3343	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4371	X	3580	-0-	-791 B	-0-	3558	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4500	X	3626	-0-	-874 B	-0-	3618	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4650	X	3996	-0-	-654 B	-0-	3972	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4500	X	3762	-0-	-738 B	-0-	3740	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*07	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	4061	2	19	9	N	17	17	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	5964	X	1325	-0-	-4639 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	1627	-0-	-4976 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0- B	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5301	-0-	-217 B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4256	-0-	-1084 B	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3584	-0-	-3019 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	1764	N	1678	-0-	-86 B	-8502	1678	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2215	-0-	76 B	-8426	2215	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2351	-0-	431 B	-7995	2351	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	3304	-0-	1444 B	-6551	3304	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2607	-0-	477 B	-6074	2607	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1988	-0-	-430 B	-6074	1988	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	4284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	4155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	4078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	4031	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

02	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	4212	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	4092	X	3937	-0-	-155 B	-0-	3924	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	3719	-0-	-1 B	-0-	3715	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4681	X	3801	-0-	-880 B	-0-	3788	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4530	X	3655	-0-	-875 B	-0-	3641	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4681	X	3758	-0-	-923 B	-0-	3748	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 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
02	1540 X	1404	-0-	-136 B	-0-	60	1	1344	2	N	-0-					18
03	6237 X	6237	-0-	-0- B	-0-	266	1	5914	2	N	52					70
						57	9									
04	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	262	1	5813	2	N	103					173
						113	9									
05	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	132	1	2926	2	N	13	170	1			16
						14	9									
06	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	174	1	3873	2	N	-0-					16
*07	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	197	1	4373	2	N	-0-					16

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	94	-0-	-154 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	594	-0-	-863 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

02	2436 N	614	-0-	-1822 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1563	-0-	-417 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1497	-0-	-723 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1305	-0-	-307 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	4988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6578 X	6578	-0-	-0- B	-0-	6574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5425 X	2955	-0-	-2470 B	-0-	2953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5250 X	3137	-0-	-2113 B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3603	-0-	-1822 B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	3332 X	3063	-0-	-269 B	-0-	3050	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3803	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3813 X	3751	-0-	-62 B	-0-	3739	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3690 X	3520	-0-	-170 B	-0-	3483	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	3813 X	3677	-0-	-136 B	-0-	3645	2	32	9	N	29	29	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	3211	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	3317 X	2153	-0-	-1164 B	-0-	2145	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3210 X	2398	-0-	-812 B	-0-	2395	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3317 X	2651	-0-	-666 B	-0-	2640	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3286	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3949	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	3052 X	1643	-0-	-1409 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
04	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3077	-0-	-523 B	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*07	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	2884 X	1988	-0-	-896 B	-0-	1988	2			N	-0-					66
03	3193 X	2564	-0-	-629 B	-0-	2564	2			N	-0-					66
04	3090 X	1307	-0-	-1783 B	-0-	1307	2			N	-0-					66
05	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-					66
06	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2			N	-0-					66
07	2573 X	2059	-0-	-514 B	-0-	2059	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	1204 X	592	-0-	-612 B	-0-	586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1147 X	902	-0-	-245 B	-0-	895	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1110 X	555	-0-	-555 B	-0-	554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054 X	606	-0-	-448 B	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	990 X	627	-0-	-363 B	-0-	621	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	949 X	949	-0-	-0- B	-0-	943	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

02	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900 X	3712	-0-	-188 B	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030 X	3776	-0-	-254 B	-0-	3774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3960 X	3507	-0-	-453 B	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092 X	3388	-0-	-704 B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	1288 N	1226	-0-	-62 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1250	-0-	-362 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1289	-0-	-61 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	4116 X	3530	-0-	-586 B	-0-	3513	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	4557 X	3594	-0-	-963 B	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4410 X	3417	-0-	-993 B	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4557 X	3500	-0-	-1057 B	-0-	3488	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4410 X	3277	-0-	-1133 B	-0-	3269	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3906 X	3368	-0-	-538 B	-0-	3362	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	1449	-0-	-2471 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1344	-0-	-2128 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	613	-0-	-1607 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	981	-0-	-1313 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	2190 X	1022	-0-	-1168 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	738	-0-	-874 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	1512 N	1147	-0-	-365 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1920 X	1330	-0-	-590 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1409	-0-	-575 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	3164 X	2791	-0-	-373 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	4015	-0-	-46 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

02	4900 X	3263	-0-	-1637 B	-0-	3244	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	6448 X	5048	-0-	-1400 B	-0-	5024	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7191	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6448 X	6263	-0-	-185 B	-0-	6231	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	4890 X	3545	-0-	-1345 B	-0-	3525	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	7223 X	4834	-0-	-2389 B	-0-	4814	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

02	3080 X	2391	-0-	-689 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2000	-0-	-550 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2145	-0-	-490 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	1343	-0-	-2167 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*07	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

02	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5332 X	4285	-0-	-1047 B	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5400 X	4293	-0-	-1107 B	-0-	4292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5580 X	4617	-0-	-963 B	-0-	4614	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5400 X	4782	-0-	-618 B	-0-	4780	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5014	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	4976	2			N	-0-					75
03	13557 X	13557	-0-	-0- B	-0-	13557	2			N	-0-					75
04	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	7178	2			N	-0-					75
05	4867 X	2087	-0-	-2780 B	-0-	2087	2			N	-0-					75
06	4710 X	2725	-0-	-1985 B	-0-	2725	2			N	-0-					75
07	4867 X	2658	-0-	-2209 B	-0-	2658	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2566	-0-	-1046	B	-0-	2566	2			N	-0-					55
03	3751	X	3629	-0-	-122	B	-0-	3629	2			N	-0-					55
04	3780	X	3399	-0-	-381	B	-0-	3399	2			N	-0-					55
05	3906	X	3255	-0-	-651	B	-0-	3255	2			N	-0-					55
06	3780	X	2939	-0-	-841	B	-0-	2939	2			N	-0-					55
07	3627	X	3378	-0-	-249	B	-0-	3378	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	812	N	701	-0-	-111	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

02	5264	X	3421	-0-	-1843	B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4218	-0-	-1424	B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2185	-0-	-575	B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2136	-0-	-1646	B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3570	-0-	-510	B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*07	6288	X	6288	-0-	-0-	B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

02	1148	N	622	-0-	-526	B	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1147	N	408	-0-	-739	B	-0-	404	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110	N	664	-0-	-446	B	-0-	662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	755	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	769	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	821	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	9912	X	5110	-0-	-4802	B	-0-	5101	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	8835	X	5714	-0-	-3121	B	-0-	5706	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6900	X	5204	-0-	-1696	B	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7130	X	4928	-0-	-2202	B	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6630	X	4909	-0-	-1721	B	-0-	4901	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	5704	X	4889	-0-	-815	B	-0-	4883	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	2296	N	1152	-0-	-1144	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	B	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	B	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	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

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4398	X	4398	-0-	-0-	B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3569	-0-	-585	B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3761	-0-	-259	B	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	B	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*07	5220	X	5220	-0-	-0-	B	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

02	3136	X	2922	-0-	-214	B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3184	-0-	-926	B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2851	-0-	-1396	B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2801	-0-	-1159	B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2708	-0-	-578	B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	1120	X	418	-0-	-702	B	-117456	418	2			N	-0-					-0-
03	651	X	488	-0-	-163	B	-117456	488	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	4904	-0-	2144	B	-115312	4904	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	444	-0-	-2408	B	-115312	444	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	656	-0-	-2104	B	-115312	656	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	465	-0-	-2852	B	-115312	465	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	1260	N	881	-0-	-379	B	-0-	881	2			N	-0-					65
03	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	2			N	-0-					65
04	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-					65
05	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2			N	-0-					65
06	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	2			N	-0-					65
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

02	9940	X	3315	-0-	-6625	B	-0-	3296	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	10619	X	10619	-0-	-0-	B	-0-	10567	2	52	9	N	47	47	8			-0-
04	11097	X	11097	-0-	-0-	B	-0-	11077	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	6789	X	5608	-0-	-1181	B	-0-	5579	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	10290	X	7425	-0-	-2865	B	-0-	7382	2	43	9	N	39	39	8			-0-
07	11005	X	10635	-0-	-370	B	-0-	10590	2	45	9	N	41	41	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	6048	X	262	-0-	-5786	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2281	-0-	-4229	B	-0-	2275	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5820	X	2675	-0-	-3145	B	-0-	2673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6014	X	3575	-0-	-2439	B	-0-	3566	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	B	-0-	8195	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*07	7001	X	7001	-0-	-0-	B	-0-	6987	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	6101	-0-	3301 B	-718690	6101	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	5524	-0-	4222 B	-714468	5524	2			N	-0-					-0-
04	360	X	4959	-0-	4599 B	-709869	4959	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	4500	-0-	1400 B	-708469	4500	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	3462	-0-	462 B	-708007	3462	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3143	-0-	43 B	-707964	3143	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	392	N	370	-0-	-22 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	4116	X	2466	-0-	-1650 B	-0-	2454	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	5115	X	4080	-0-	-1035 B	-0-	4065	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4950	X	4050	-0-	-900 B	-0-	4044	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5115	X	1678	-0-	-3437 B	-0-	1671	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3960	X	2077	-0-	-1883 B	-0-	2067	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	4185	X	2798	-0-	-1387 B	-0-	2789	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6233	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0- B	-0-	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5115	X	4213	-0-	-902 B	-0-	4210	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	5333	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5115	X	4858	-0-	-257 B	-0-	4855	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

02	644	N	360	-0-	-284 B	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	24	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	480	N	205	-0-	-275 B	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	28	1	657	2	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					20
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-					20
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					20
05	1457	N	1096	-0-	-361 B	-0-	1096	2			N	-0-					20
06	1410	N	811	-0-	-599 B	-0-	811	2			N	-0-					20
07	1147	N	738	-0-	-409 B	-0-	738	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					15
03	2046	X	466	-0-	-1580 B	-0-	466	2			N	-0-					15
04	1860	X	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-					15
05	2759	X	1040	-0-	-1719 B	-0-	1040	2			N	-0-					15
06	2670	X	1074	-0-	-1596 B	-0-	1074	2			N	-0-					15
07	2759	X	1212	-0-	-1547 B	-0-	1212	2			N	-0-					15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2115	-0-	-797 B	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2292	-0-	-1490 B	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	1954	-0-	-1706 B	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2253	-0-	-1529 B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	304	-0-	-1976 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*07	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	700 N	655	-0-	-45 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
05	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	990 N	160	-0-	-830 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*07	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	3640 X	3068	-0-	-572 B	-0-	3064 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	4030 X	3437	-0-	-593 B	-0-	3433 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3900 X	3477	-0-	-423 B	-0-	3476 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3906 X	3267	-0-	-639 B	-0-	3263 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	3532 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	3596 X	3313	-0-	-283 B	-0-	3310 2	3 9	N	3	3 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	2660 X	2352	-0-	-308 B	-0-	2351 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2883 X	2470	-0-	-413 B	-0-	2469 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2790 X	2372	-0-	-418 B	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2432	-0-	-327 B	-0-	2431 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2670 X	2265	-0-	-405 B	-0-	2264 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2604 X	2214	-0-	-390 B	-0-	2213 2	1 9	N	1	1 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

02	5264 X	4836	-0-	-428 B	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4678	-0-	-1150 B	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	5438	-0-	-202 B	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
05	7041 X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041 2		N	-0-			-0-
06	6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	6765 2		N	-0-			-0-
*07	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	6858 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	3304 X	2541	-0-	-763 B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695 2		N	-0-			-0-
06	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 2		N	-0-			-0-
*07	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-18478			N	-0-			-0-
03	0 X	5	-0-	5 B	-18473	5 2		N	-0-			-0-
04	0 X	9575	-0-	9575 B	-8898	9575 2		N	-0-			-0-
05	0 X	4356	-0-	4356 B	-4542	4356 2		N	-0-			-0-
06	1338 X	5880	-0-	4542 B	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
*07	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	5520 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 #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3881	-0-	-1131 B	-0-	3864	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0- B	-0-	11044	2	61	9	N	55	55	8			-0-
04	9837	X	9837	-0-	-0- B	-0-	9823	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0- B	-0-	6497	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	9840	X	4687	-0-	-5153 B	-0-	4669	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	10168	X	5032	-0-	-5136 B	-0-	5014	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	5096	X	3506	-0-	-1590 B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0- B	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6205	-0-	-305 B	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	1519	-0-	-5208 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	2005	-0-	-4505 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3592	-0-	-2918 B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

02	1036	N	142	-0-	-894 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	992	N	443	-0-	-549 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1061	-0-	-139 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	4470	X	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*07	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

02	2492	X	1566	-0-	-926 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1780	-0-	-1382 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1800	-0-	-1260 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2868	-0-	-294 B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*07	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	4284	X	3712	-0-	-572 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639 B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4607	-0-	-415 B	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4671	-0-	-489 B	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4836	-0-	-496 B	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	9744	X	2784	-0-	-6960 B	-0-	83	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	9258	X	9258	-0-	-0- B	-0-	282	1	8976	2	N	-0-					-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0- B	-0-	285	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	12154	X	12154	-0-	-0- B	-0-	401	1	11753	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4193	-0-	-4777 B	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	1820	-0-	-588 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	1146	-0-	-1520 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

02	4956 X	4584	-0-	-372 B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	6447 X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*07	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	5768 X	2327	-0-	-3441 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	3509	-0-	-3311 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	3844	-0-	-2756 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	3604	-0-	-3216 B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2806	-0-	-584 B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3038	-0-	-930 B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2670 X	2266	-0-	-404 B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2574	-0-	-309 B	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883 X	2762	-0-	-121 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

02	3808 X	3232	-0-	-576 B	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	9865 X	9865	-0-	-0- B	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
04	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2962	-0-	-1254 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2782	-0-	-1434 B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	4200 X	4118	-0-	-82 B	-0-	4097	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5088	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4470 X	4228	-0-	-242 B	-0-	4221	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	4749	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	4500 X	4475	-0-	-25 B	-0-	4453	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4650 X	4277	-0-	-373 B	-0-	4262	2	15	9	N	14	14	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	2604 X	2286	-0-	-318 B	-0-	2284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	2564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2730 X	2503	-0-	-227 B	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700 X	2451	-0-	-249 B	-0-	2449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	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
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	2000	-0-	-8500 B	-1588870	2000	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7701	-0-	-3924 B	-1588870	7701	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	1316	-0-	-9934 B	-1588870	1316	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	9	-0-	-4858 B	-1588870	9	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	52	-0-	-7388 B	-1588870	52	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	12	-0-	-7676 B	-1588870	12	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1870	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2540	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2580	N	2326	-0-	-254 B	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2697	N	1748	-0-	-949 B	-0-	1745	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

02	2520	X	1691	-0-	-829 B	-0-	1687	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2790	X	2514	-0-	-276 B	-0-	2505	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2520	X	2206	-0-	-314 B	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	X	2303	-0-	-239 B	-0-	2297	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2460	X	2101	-0-	-359 B	-0-	2095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2511	X	2156	-0-	-355 B	-0-	2154	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	5264	X	2755	-0-	-2509 B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3455	-0-	-4233 B	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5092	-0-	-2348 B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3048	-0-	-4640 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5359	-0-	-41 B	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4019	-0-	-1251 B	-0-	4019	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

02	3696	X	3247	-0-	-449 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*07	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	2240	X	1815	-0-	-425 B	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3162	X	2911	-0-	-251 B	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	2045	-0-	-1015 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2368	-0-	-794 B	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2530	-0-	-290 B	-0-	2528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2135	-0-	-779 B	-0-	2129	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

02	4508	X	3330	-0-	-1178 B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4464	-0-	-434 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4205	-0-	-535 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4002	-0-	-741 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4207	-0-	-113 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4405	-0-	-59 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 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
02	3976	X	3295	-0-	-681	B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3299	-0-	-1103	B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2554	-0-	-566	B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3411	-0-	-247	B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3	-0-	-3537	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

02	168	X	360	-0-	192	B	-775848	360	2			N	-0-					-0-
03	186	X	580	-0-	394	B	-775454	580	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1369	-0-	1189	B	-774265	1369	2			N	-0-					-0-
05	403	X	231	-0-	-172	B	-774265	231	2			N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	B	-774265					N	-0-					-0-
07	1426	X	1055	-0-	-371	B	-774265	1055	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

02	4200	X	3256	-0-	-944	B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3276	-0-	-1870	B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4698	-0-	-282	B	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	B	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	B	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
*07	5713	X	5713	-0-	-0-	B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	1316	N	1273	-0-	-43	B	-0-	1269	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-	3221	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2460	X	1365	-0-	-1095	B	-0-	1359	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2542	X	1286	-0-	-1256	B	-0-	1283	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

02	644	N	515	-0-	-129	B	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	899	N	749	-0-	-150	B	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	690	-0-	-90	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

02	4592	X	2093	-0-	-2499	B	-0-	2087	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	B	-0-	5080	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4830	X	4336	-0-	-494	B	-0-	4333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4154	X	3624	-0-	-530	B	-0-	3616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4920	X	3924	-0-	-996	B	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	4187	-0-	-897	B	-0-	4186	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

02	7252	X	382	-0-	-6870	B	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	3161	-0-	-4868	B	-0-	85	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	1952	-0-	-4648	B	-0-	41	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	838	-0-	-5982	B	-0-	26	1	812	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1003	-0-	-3977	B	-0-	31	1	972	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1124	-0-	-2038	B	-0-	34	1	1090	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 #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	8223	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	11357	X	11357	-0-	-0- B	-0-	11355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0- B	-0-	11119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10910	X	10910	-0-	-0- B	-0-	10906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*07	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

02	3024	X	1693	-0-	-1331 B	-0-	1683	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	3443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	2786	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2790	X	2136	-0-	-654 B	-0-	2124	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3565	X	2097	-0-	-1468 B	-0-	2088	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1470	N	1068	-0-	-402 B	-0-	1065	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	856	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1410	N	667	-0-	-743 B	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1116	N	734	-0-	-382 B	-0-	730	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	4004	X	3335	-0-	-669 B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3380	-0-	-1022 B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4155	-0-	-278 B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3631	-0-	-659 B	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3459	-0-	-1842 B	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

02	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	3567	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4391	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4155	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	4335	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*07	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3919	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	3157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4402	X	4139	-0-	-263 B	-0-	4136	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4260	X	3800	-0-	-460 B	-0-	3799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3999	-0-	-403 B	-0-	3996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4020	X	3807	-0-	-213 B	-0-	3804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4154	X	4033	-0-	-121 B	-0-	4030	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200 B	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2494	-0-	-823 B	-0-	2494	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 #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192 X	10886	-0-	-6306 B	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
03	22289 X	16684	-0-	-5605 B	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
04	21570 X	2936	-0-	-18634 B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	22289 X	169	-0-	-22120 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	19890 X	-0-	-0-	-19890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16678 X	191	-0-	-16487 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	2716 X	1961	-0-	-755 B	-0-	1955	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2865	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2730 X	2605	-0-	-125 B	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821 X	2619	-0-	-202 B	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

02	2772 X	1401	-0-	-1371 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1716	-0-	-1353 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	635	-0-	-1465 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*07	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

02	1764 X	1296	-0-	-468 B	-862643	1296	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1522	-0-	-431 B	-862643	1522	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	1136	-0-	-634 B	-862643	1136	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	2356	-0-	930 B	-861713	2356	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1629	-0-	159 B	-861554	1629	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1535	-0-	16 B	-861538	1535	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

02	1596 N	1594	-0-	-2 B	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2108 N	1550	-0-	-558 B	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2099	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

02	2212 N	1498	-0-	-714 B	-0-	1496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1767 N	1765	-0-	-2 B	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3307	-0-	-1397 B	-0-	125	1	3182	2	N	-0-					228
03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	252	1	5410	2	N	-0-					228
04	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	200	1	4819	2	N	4					232
							4	9									
05	4867	X	3995	-0-	-872 B	-0-	109	1	3886	2	N	-0-					232
06	5430	X	4102	-0-	-1328 B	-0-	148	1	3931	2	N	21					253
							23	9									
07	5611	X	3998	-0-	-1613 B	-0-	140	1	3858	2	N	-0-	190	1			63

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

02	3612	X	2162	-0-	-1450 B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	9285	X	9285	-0-	-0- B	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2718	-0-	-1281 B	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1964	-0-	-1906 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3561	-0-	-438 B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

02	2526	X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

02	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1065	-0-	-825 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*07	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	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 #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1281	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2024	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	1206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1950	N	1591	-0-	-359 B	-0-	1584	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

02	532	N	448	-0-	-84 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

02	1512	N	86	-0-	-1426 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	79	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	55	1	1531	2	N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	87	1	1537	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

02	25609	X	25609	-0-	-0- B	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
03	40200	X	40200	-0-	-0- B	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
04	33237	X	33237	-0-	-0- B	-0-	33237	2			N	-0-					-0-
05	16738	X	16738	-0-	-0- B	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	255	-0-	-12285 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	28063	-0-	-12144 B	-0-	28063	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

02	2604	X	2116	-0-	-488 B	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2883	X	2506	-0-	-377 B	-0-	2504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2730	X	2402	-0-	-328 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2630	-0-	-160 B	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157 B	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2527	X	2527	-0-	-0- B	-0-	2525	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	1204	N	587	-0-	-617 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	959	-0-	-211 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82 B	-0-	1096	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 #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1822	-0-	-502 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2365	-0-	-305 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2617	-0-	-142 B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2249	-0-	-421 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*07	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3327	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	2713	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	3166	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	3356	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2460	X	1850	-0-	-610 B	-0-	1833	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2542	X	1189	-0-	-1353 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

02	1428	N	734	-0-	-694 B	-111027	734	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59 B	-111027	964	2			N	-0-					-0-
04	750	N	1007	-0-	257 B	-110770	1007	2			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-	-57 B	-110770	749	2			N	-0-					-0-
06	930	N	1335	-0-	405 B	-110365	1335	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1124	-0-	70 B	-110295	1124	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			N	-0-					55
03	1705	N	1571	-0-	-134 B	-0-	1571	2			N	-0-					55
04	1650	N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	2			N	-0-					55
05	1705	N	1035	-0-	-670 B	-0-	1035	2			N	-0-					55
06	1530	N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139	2			N	-0-					55
07	1209	N	956	-0-	-253 B	-0-	956	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

02	2016	N	1468	-0-	-548 B	-0-	1465	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1798	N	1638	-0-	-160 B	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	1572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1590	N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

02	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3224	-0-	-496 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1691	-0-	-2153 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	117	-0-	-3603 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	13860	X	10256	-0-	-3604 B	-0-	10256	2			N	-0-					57
03	15345	X	14879	-0-	-466 B	-0-	14879	2			N	-0-					57
04	14850	X	14534	-0-	-316 B	-0-	14534	2			N	-0-					57
05	15190	X	14750	-0-	-440 B	-0-	14750	2			N	-0-					57
06	14700	X	13147	-0-	-1553 B	-0-	13147	2			N	-0-					57
07	15004	X	14320	-0-	-684 B	-0-	14320	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	2727	-0-	-2341 B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	2506	-0-	-5244 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	2455	-0-	-5045 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	2616	-0-	-5134 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	2992	-0-	-938 B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2428	-0-	-579 B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	8556 X	6523	-0-	-2033 B	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	7915	-0-	-365 B	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	6307	-0-	-2249 B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	5183	-0-	-3097 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	8184 X	2410	-0-	-5774 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

02	5880 X	2453	-0-	-3427 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	4493	-0-	-2017 B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	2452	-0-	-3848 B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	2854	-0-	-2664 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	2016	-0-	-2334 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*07	5830 X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	3696 X	2499	-0-	-1197 B	-0-	2470	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	4661	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	3750 X	3469	-0-	-281 B	-0-	3462	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4024	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	4370	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4315	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	57596 X	41730	-0-	-15866 B	-0-	41730	2			N	-0-					-0-
03	63271 X	58307	-0-	-4964 B	-0-	58307	2			N	-0-					-0-
04	60060 X	56787	-0-	-3273 B	-0-	56787	2			N	-0-					-0-
05	61132 X	57458	-0-	-3674 B	-0-	57458	2			N	-0-					-0-
06	57960 X	54318	-0-	-3642 B	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07	58683 X	54332	-0-	-4351 B	-0-	54332	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

02	4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	6320 X	6320	-0-	-0- B	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0- B	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*07	5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	1917	-0-	-563 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1462	-0-	-832 B	-0-	1462	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 #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29866 X	29866	-0-	-0- B	-0-	1185	1	28681	2	N	-0-					-0-
03	37655 X	37655	-0-	-0- B	-0-	1505	1	36150	2	N	-0-					-0-
04	29171 X	29171	-0-	-0- B	-0-	1215	1	27956	2	N	-0-					-0-
05	26412 X	11080	-0-	-15332 B	-0-	460	1	10620	2	N	-0-					-0-
06	25560 X	55	-0-	-25505 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	26412 X	5077	-0-	-21335 B	-0-	214	1	4863	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	4228 X	3253	-0-	-975 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4166	-0-	-701 B	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4420	-0-	-290 B	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	1698	-0-	-3169 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	4126	-0-	-74 B	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4314	-0-	-243 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

02	14588 X	1257	-0-	-13331 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	16151 X	2881	-0-	-13270 B	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	15420 X	11333	-0-	-4087 B	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	9085 X	9085	-0-	-0- B	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*07	13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

02	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
*07	10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	2856 X	2145	-0-	-711 B	-0-	83	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2448	-0-	-714 B	-0-	100	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	119	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	121	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	201	1	4232	2	N	-0-					-0-
*07	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

02	10136 X	1300	-0-	-8836 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	13051 X	12812	-0-	-239 B	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
04	12630 X	7147	-0-	-5483 B	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	10791	-0-	-2260 B	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	12390 X	7955	-0-	-4435 B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
07	12803 X	6736	-0-	-6067 B	-0-	6736	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

02	4984 X	2502	-0-	-2482 B	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5160	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	8309 X	8309	-0-	-0- B	-0-	8292	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	6932 X	6932	-0-	-0- B	-0-	6917	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	6696 X	5867	-0-	-829 B	-0-	5858	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2689	-0-	-895 B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3940	-0-	-555 B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4040	-0-	-850 B	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4174	-0-	-879 B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	7840	X	7310	-0-	-530 B	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9531	-0-	-885 B	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5735	-0-	-4345 B	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	4648	-0-	-5768 B	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5697	-0-	-4383 B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8461	-0-	-1056 B	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

02	25900	X	10338	-0-	-15562 B	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	17800	-0-	-10875 B	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	9930	-0-	-17820 B	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	14814	-0-	-4344 B	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	10383	-0-	-6837 B	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	9643	-0-	-8151 B	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

02	2240	X	1879	-0-	-361 B	-0-	1879	2			N	-0-					77
03	2449	X	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	2			N	-0-					77
04	2370	X	1523	-0-	-847 B	-0-	1523	2			N	-0-					77
05	2449	X	1444	-0-	-1005 B	-0-	1444	2			N	-0-					77
06	2340	X	1754	-0-	-586 B	-0-	1754	2			N	-0-					77
07	2263	X	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	2			N	-0-					77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

02	5236	X	3362	-0-	-1874 B	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4793	-0-	-1004 B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3788	-0-	-1822 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4392	-0-	-258 B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

02	9268	X	4820	-0-	-4448 B	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3262	-0-	-6999 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9025	-0-	-905 B	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	2767	-0-	-6564 B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8160	-0-	-1304 B	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8729	-0-	-1411 B	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6547	-0-	-2474 B	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	6267	-0-	-3873 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	6859	-0-	-3619 B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					23
03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					23
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					23
07	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

02	2576	X	2341	-0-	-235 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2784	-0-	-36 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2619	-0-	-141 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2770	-0-	-113 B	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	3024	X	2552	-0-	-472 B	-0-	2552	2			N	-0-					76
03	3348	X	3161	-0-	-187 B	-0-	3161	2			N	-0-					76
04	3240	X	2781	-0-	-459 B	-0-	2781	2			N	-0-					76
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					76
06	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	2			N	-0-					76
07	3162	X	3090	-0-	-72 B	-0-	3090	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

02	20076	X	18353	-0-	-1723 B	-0-	18353	2			N	-0-					84
03	24244	X	24244	-0-	-0- B	-0-	24177	2	67	9	N	61					145
04	21510	X	20155	-0-	-1355 B	-0-	20147	2	8	9	N	7					152
05	22227	X	22023	-0-	-204 B	-0-	22023	2			N	-0-					152
06	21510	X	20677	-0-	-833 B	-0-	20677	2			N	-0-					152
07	22227	X	14612	-0-	-7615 B	-0-	14612	2			N	-0-					152

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

02	2604	X	1628	-0-	-976 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1138	-0-	-1745 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1561	-0-	-1229 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1253	-0-	-1444 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

02	7504	X	2751	-0-	-4753 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7287	-0-	-618 B	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6086	-0-	-1444 B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6825	-0-	-367 B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5891	-0-	-1159 B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6094	-0-	-1191 B	-0-	6094	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 #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404	X	14432	-0-	-4972 B	-0-	14432	2			N	-0-					90
03	21483	X	19486	-0-	-1997 B	-0-	19486	2			N	-0-					90
04	20640	X	18323	-0-	-2317 B	-0-	18323	2			N	-0-					90
05	20119	X	19389	-0-	-730 B	-0-	19389	2			N	-0-					90
06	19230	X	15793	-0-	-3437 B	-0-	15793	2			N	-0-					90
07	19499	X	17848	-0-	-1651 B	-0-	17848	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

02	22680	X	10975	-0-	-11705 B	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18793	-0-	-4054 B	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15369	-0-	-4701 B	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	14513	-0-	-4552 B	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	12697	-0-	-5483 B	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	11806	-0-	-6980 B	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

02	16604	X	9824	-0-	-6780 B	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16733	-0-	-1650 B	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13901	-0-	-1699 B	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	12830	-0-	-3290 B	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13333	-0-	-2867 B	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12713	-0-	-4027 B	-0-	12713	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

02	15148	X	9135	-0-	-6013 B	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	11245	-0-	-3852 B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10456	-0-	-2984 B	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9960	-0-	-2099 B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9919	-0-	-1481 B	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9744	-0-	-1509 B	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

02	5656	X	2801	-0-	-2855 B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4618	-0-	-1644 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3636	-0-	-2424 B	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3668	-0-	-1199 B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3263	-0-	-1207 B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4456	-0-	-163 B	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

02	54488	X	34613	-0-	-19875 B	-0-	34613	2			N	-0-					-0-
03	58280	X	55955	-0-	-2325 B	-0-	55955	2			N	-0-					-0-
04	56400	X	48700	-0-	-7700 B	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
05	58280	X	49835	-0-	-8445 B	-0-	49835	2			N	-0-					-0-
06	54330	X	45153	-0-	-9177 B	-0-	45153	2			N	-0-					-0-
*07	69274	X	69274	-0-	-0- B	-0-	69274	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	103180 X	79617	-0-	-23563 B	-0-	79617 2		N	-0-			-0-
03	131130 X	111157	-0-	-19973 B	-0-	111157 2		N	-0-			-0-
04	126900 X	109027	-0-	-17873 B	-0-	109027 2		N	-0-			-0-
05	131130 X	108583	-0-	-22547 B	-0-	108531 2	52 9	N	47			47
06	118680 X	102011	-0-	-16669 B	-0-	102011 2		N	-0-			47
07	112654 X	100033	-0-	-12621 B	-0-	100033 2		N	-0-			47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

02	89964 X	58297	-0-	-31667 B	-0-	58297 2		N	-0-			-0-
03	99603 X	81527	-0-	-18076 B	-0-	81527 2		N	-0-			-0-
04	96390 X	74453	-0-	-21937 B	-0-	74453 2		N	-0-			-0-
05	98580 X	72531	-0-	-26049 B	-0-	72531 2		N	-0-			-0-
06	90270 X	65335	-0-	-24935 B	-0-	65335 2		N	-0-			-0-
07	81530 X	62942	-0-	-18588 B	-0-	62942 2		N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

02	156436 X	88471	-0-	-67965 B	-0-	88471 2		N	-0-			-0-
03	152985 X	145297	-0-	-7688 B	-0-	145297 2		N	-0-			-0-
04	144510 X	131634	-0-	-12876 B	-0-	131634 2		N	-0-			-0-
05	148273 X	129208	-0-	-19065 B	-0-	129208 2		N	-0-			-0-
06	140610 X	117275	-0-	-23335 B	-0-	117275 2		N	-0-			-0-
07	145297 X	113874	-0-	-31423 B	-0-	113874 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

02	187219 X	89979	-0-	-97240 B	-0-	89979 2		N	-0-			-0-
03	153512 X	109212	-0-	-44300 B	-0-	109212 2		N	-0-			-0-
04	148560 X	88433	-0-	-60127 B	-0-	88433 2		N	-0-			-0-
05	99634 X	66133	-0-	-33501 B	-0-	66133 2		N	-0-			-0-
06	105690 X	52154	-0-	-53536 B	-0-	52154 2		N	-0-			-0-
07	109213 X	40038	-0-	-69175 B	-0-	40038 2		N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

02	297080 X	132407	-0-	-164673 B	-0-	132407 2		N	-0-			-0-
03	211606 X	169459	-0-	-42147 B	-0-	169459 2		N	-0-			-0-
04	204780 X	163059	-0-	-41721 B	-0-	163059 2		N	-0-			-0-
05	198214 X	163728	-0-	-34486 B	-0-	163728 2		N	-0-			-0-
06	191820 X	147924	-0-	-43896 B	-0-	147924 2		N	-0-			-0-
07	169446 X	141997	-0-	-27449 B	-0-	141997 2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					42
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					42
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					42
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					42
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
07	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

02	14B2 EXT	98	-0-	98	98	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	541	-0-	541	639	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	639					Y	-0-					-0-
05	639 X	-0-	-0-	-639	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			13
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			13
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			13
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			13
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			13
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

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
02	2800	N	2858	-0-	58	58	2858	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3076	-0-	-24	34	3076	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2470	-0-	-34	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-					140
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1552	2			N	-0-					140
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					140
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					140
06	1500	N	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					140
07	1798	N	421	-0-	-1377	-0-	421	2			N	-0-					140

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					183
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					183
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					183
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	27					210
06	1350	N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-					210
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	802	2			N	-0-					210

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

02	1064	N	686	-0-	-378	-0-	686	2			N	-0-					20
03	1240	N	611	-0-	-629	-0-	611	2			N	-0-					20
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					20
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

02	980	N	762	-0-	-218	-0-	762	2			N	-0-					37
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
05	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	2			N	-0-					37
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					37

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					29
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	2	45	9	Y	41					70
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4105	2	44	9	Y	40	59	1			51
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					51
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-					51
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			Y	-0-					51

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 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
02	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4419	-0-	1319	1319	4419	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2220	-0-	-780	539	2220	2		N	-0-			-0-
05	2815 N	2276	-0-	-539	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
*07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			90
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			90
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			90
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-			90
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			90

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2117	-0-	-627	-0-	2117	2			N	-0-					15
03	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	2303	2			N	-0-					15
04	3090 X	2705	-0-	-385	-0-	2650	2	55	9	N	50					65
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	2680	2	48	9	N	44					109
06	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2632	2	9	9	N	8					117
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2000	2	127	9	N	115	182	1			50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	756 N	282	-0-	-474	-0-	9	1	273	2	N	-0-					10
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	12	1	445	2	N	-0-					10
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	2	N	-0-					10
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					10
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	2	N	-0-					10
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	210 N	103	-0-	-107 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			20
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			20
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3		N	-0-			20
05	558 N	252	-0-	-306	-0-	252	3		N	-0-			20
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			20
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

02	1540 N	1136	-0-	-404	-0-	1136	3		N	-0-			121
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			121
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			121
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			121
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			121
07	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	1643	3		N	-0-			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	589 N	271	-0-	-318	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			169
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			169
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			169
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			169
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-			169
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	3		N	-0-			169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					21
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	359	3	36	9	N	33					77
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	994	3	21	9	N	19					96
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1					97
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	N	2					99
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2					101
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	N	3					104

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2631	-0-	-169	499	2542	3	89	9	Y	81					103
03	3100	N	2979	-0-	-121	378	2914	3	65	9	Y	59					162
04	3257	X	2879	-0-	-378	-0-	2867	3	12	9	Y	11					173
05	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2796	3	52	9	Y	47					220
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2488	3	17	9	Y	15					235
07	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	2308	3	2	9	Y	2					237

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			Y	-0-					60
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					60
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					60
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					60
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11	9	Y	10					70
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2110	3	41	9	Y	37					107

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					113
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2					62
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	3	1	9	N	1					63
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					63
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					63
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					63
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	N	1					64

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					111
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					111
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	3			N	-0-					115
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					115
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					115
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					115
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					70
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					70
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					70
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					70
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					70
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1644	3	88	9	N	80					155
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2301	3	92	9	N	84	184	1			55
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2126	3	158	9	N	144					199
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2295	3	143	9	N	130	179	1			150
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	3	28	9	N	25					175
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	3	7	9	N	6					181

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			N	-0-					98
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					98
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					98
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					98
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					98
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					46
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					46
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	298	-0-	-601	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	870	N	265	-0-	-605	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					65
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					65
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					65
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					65
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					65
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					65

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
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					63
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					63
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					63
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					63
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					63
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	3			N	-0-					153
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					153
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					153
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					153
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					153
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					33
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					33
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					33
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					33
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					115
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	3	76	9	N	69	179	1			5
04	1200	N	843	-0-	-357	-0-	800	3	43	9	N	39					44
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	743	3	7	9	N	6					50
06	930	N	626	-0-	-304	-0-	609	3	17	9	N	15					65
07	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	3	8	9	N	7					72

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					60
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					60
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

*02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					135
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					135
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					135
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					135
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					135
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					135

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
*02	2156	N	1942	-0-	-214	-0-	1942	3			N	-0-					129
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					129
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2205	3	56	9	N	51	175	1			5
05	2325	N	1929	-0-	-396	-0-	1894	3	35	9	N	32					37
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1843	3	9	9	N	8					45
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	3	13	9	N	12					57

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

02	1176	N	433	-0-	-743	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

*02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1313	3	2	9	N	2					79
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					79
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1702	3			N	-0-					79
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					79
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					79
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					115
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					115
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					115
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					115
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					115
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					145
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					145
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					145
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					145
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					145
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5998	3	100	9	N	91					166
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8302	3	91	9	N	83	184	1			65
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7680	3	29	9	N	26					91
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7711	3	74	9	N	67					158
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7520	3	139	9	N	126	173	1			111
*07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6685	3	129	9	N	117					228

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					123
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					123
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					123
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					123
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 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
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					163
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					171
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15	164	1			22
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1074	3	59	9	N	54					76
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1553	3	14	9	N	13					89
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	N	7					96

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

*02	672	N	510	-0-	-162	-0-	506	3	4	9	N	4					115
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	558	3	3	9	N	3					118
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	556	3	2	9	N	2					120
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	523	3	3	9	N	3					123
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					125
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	420	3	3	9	N	3					128

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

*02	868	N	687	-0-	-181	-0-	685	3	2	9	N	2					22
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	3	33	9	N	30					52
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1182	3	26	9	N	24					76
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					76
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					79
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	899	3	7	9	N	6					85

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2062	3	21	9	N	19					220
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2933	3	24	9	N	22	166	1			76
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2731	3	25	9	N	23					99
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					119
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2850	3	17	9	N	15					134
*07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24	9	N	22					156

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	947	3	2	9	N	2					138
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					140
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1340	3	10	9	N	9					149
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1471	3	15	9	N	14					163
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					166
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	3	26	9	N	24	153	1			37

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					106
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					106
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

*02	924	X	258	-0-	-666	-0-	104	3	154	9	N	140	358	1			57
03	1023	X	959	-0-	-64	-0-	931	3	28	9	N	25					82
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1591	3	161	9	N	146	173	1			55
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1503	3	226	9	N	205					260
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1231	3	304	9	N	276	353	1			183
*07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	N	126					309

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	716	-0-	-460	-0-	716	3			N	-0-					245
03	1116	X	974	-0-	-142	-0-	964	3	10	9	N	9	179	1			75
04	1380	N	733	-0-	-647	-0-	732	3	1	9	N	1					76
05	806	N	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4					80
06	930	N	586	-0-	-344	-0-	584	3	2	9	N	2					82
07	744	N	445	-0-	-299	-0-	442	3	3	9	N	3					85

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					177
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					177
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	3			N	-0-					177
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					177
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					177
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	2044	N	1683	-0-	-361	-0-	1683	3			N	-0-					176
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					176
04	2190	N	1567	-0-	-623	-0-	1567	3			N	-0-					176
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	3	2	9	N	2					178
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	3	8	9	N	7					185
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6					191

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

02	1456	N	977	-0-	-479	-0-	975	3	2	9	N	2					91
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3					94
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-					94
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					94
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	3	2	9	N	2					96
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					96

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					59
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					59
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					59
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					59
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

*02	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					133
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	3			N	-0-					133
04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					133
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10180	3	19	9	N	17					150
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9874	3	7	9	N	6					156
*07	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10422	3	4	9	N	4					160

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

02	2240	N	942	-0-	-1298	-0-	936	3	6	9	N	5					172
03	3100	N	3778	-0-	678	678	3761	3	17	9	N	15					187
04	3000	N	3541	-0-	541	1219	3540	3	1	9	N	1					188
05	3100	N	2854	-0-	-246	973	2848	3	6	9	N	5					193
06	3498	X	2525	-0-	-973	-0-	2523	3	2	9	N	2					195
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	3	2	9	N	2					197

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 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
02	4928 X	2340	-0-	-2588	-0-	2329	3	11	9	N	10					67
03	5456 X	4503	-0-	-953	-0-	4463	3	40	9	N	36					103
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4963	3	17	9	N	15					118
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19					137
06	4350 X	2549	-0-	-1801	-0-	2535	3	14	9	N	13					150
07	5146 X	2213	-0-	-2933	-0-	2211	3	2	9	N	2					152

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

*02	4032 X	2327	-0-	-1705	-0-	2327	3			N	-0-					110
03	4402 X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	3			N	-0-					110
04	4260 X	3413	-0-	-847	-0-	3413	3			N	-0-					110
05	4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3867	3			N	-0-					110
06	3900 X	3780	-0-	-120	-0-	3776	3	4	9	N	4					114
*07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

02	2268 X	1718	-0-	-550	-0-	1718	3			N	-0-					165
03	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	2143	3			N	-0-					165
04	2430 X	2010	-0-	-420	-0-	2010	3			N	-0-					165
05	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					165
06	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	1904	3	23	9	N	21					186
07	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1801	3			N	-0-					186

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

*02	9128 X	8925	-0-	-203	-0-	8738	3	187	9	N	170	181	1			11
03	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10039	3	265	9	N	241					252
04	11310 X	8722	-0-	-2588	-0-	8590	3	132	9	N	120	185	1			187
05	11687 X	7199	-0-	-4488	-0-	7165	3	34	9	N	31					218
06	11310 X	4419	-0-	-6891	-0-	4335	3	84	9	N	76	181	1			113
07	10664 X	2239	-0-	-8425	-0-	2218	3	21	9	N	19					132

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					32
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					32
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					150
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					150
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	N	5					155
05	1271 N	952	-0-	-319	-0-	952	3			N	-0-					155
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	924	3	2	9	N	2					157
07	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2855	-0-	-869	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	833	-0-	-2949	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
*07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	357	-0-	357	47344	357	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	391	-0-	391	47735	391	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	373	-0-	373	48108	373	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	382	-0-	382	48490	382	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	364	-0-	364	48854	364	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	368	-0-	368	49222	368	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

02	1512 N	467	-0-	-1045	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	219	-0-	-835	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	660 N	157	-0-	-503	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

02	SWR 10	598	-0-	598	254277	598	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	485	-0-	485	254762	485	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	444	-0-	444	255206	444	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	487	-0-	487	255693	487	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	451	-0-	451	256144	451	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	472	-0-	472	256616	472	3		N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					9
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	5					14
						6	9									
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	7	12	1			9
						8	9									
05	620 N	500	-0-	-120	-0-	16	1	478	2	Y	5					14
						6	9									
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	9	1	375	2	Y	2					16
						2	9									
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	8	17	1			7
						9	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

02	2016 N	1877	-0-	-139	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2688	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1735	-0-	-305	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	1596	-0-	-636	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

02	2016 N	1734	-0-	-282	-0-	48	1	1686	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	68	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2404	2	Y	-0-					-0-
06	2520 N	2503	-0-	-17	-0-	83	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	162	1	5833	2	Y	63					165
						69	9									
03	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	239	1	7119	2	Y	137	232	1			70
						151	9									
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7164	2	Y	125	118	1			77
						138	9									
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	252	1	7087	2	Y	124	123	1			78
						136	9									
*06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	245	1	7127	2	Y	103	119	1			62
						113	9									
*07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	238	1	6720	2	Y	104	113	1			53
						114	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	560 N	540	-0-	-20	-0-	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	Y	-0-					-0-
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	48	1	1670	2	Y	62	176	1			23
						68	9									
03	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	48	1	1339	2	Y	26					49
						29	9									
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	79	1	2492	2	Y	21					70
						23	9									
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	118					188
						130	9									
*06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	2	Y	15	180	1			23
						17	9									
*07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	2	Y	7					30
						8	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2156 X	1841	-0-	-315	-0-	42	1	1799	2	Y	-0-					31
03	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	65	1	2246	2	Y	27					58
						30	9									
04	2310 X	2197	-0-	-113	-0-	72	1	2104	2	Y	19	51	1			26
						21	9									
05	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	65	1	2005	2	Y	23					49
						25	9									
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	70	1	2872	2	Y	16					65
						18	9									
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	53	1	1792	2	Y	19	68	1			16
						21	9									

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
02	2884	X	1652	-0-	-1232	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-					40
03	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	68	1	2323	2	Y	28					68
							31	9									
04	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	72	1	2114	2	Y	19	60	1			27
							21	9									
05	2759	X	2193	-0-	-566	-0-	68	1	2099	2	Y	24					51
							26	9									
06	2670	X	2110	-0-	-560	-0-	50	1	2048	2	Y	11					62
							12	9									
07	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	67	1	2276	2	Y	23	64	1			21
							25	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	616	N	274	-0-	-342	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					13
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	6					19
							7	9									
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	20	1	599	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	2	1	71	2	Y	1					8
							1	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	Y	3					11
							3	9									
07	651	N	353	-0-	-298	-0-	10	1	339	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	700	X	574	-0-	-126	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					27
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	Y	18					45
							20	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	6	40	1			11
							7	9									
05	775	X	623	-0-	-152	-0-	19	1	596	2	Y	7					18
							8	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	2	Y	8					26
							9	9									
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1199	2	Y	13	27	1			12
							14	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	2072	X	1835	-0-	-237	-0-	49	1	1765	2	Y	19					51
							21	9									
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	75	1	2243	2	Y	42	71	1			22
							46	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	68	1	1986	2	Y	33	35	1			20
							36	9									
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	68	1	1920	2	Y	33	32	1			21
							36	9									
06	2220	N	2068	-0-	-152	-0-	68	1	1970	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	71	1	2015	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3972	-0-	-956	-0-	107	1	3846	2	Y	17					52
							19	9									
03	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	153	1	4565	2	Y	36	70	1			18
							40	9									
04	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	155	1	4545	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
05	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	156	1	4377	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
06	5280	X	4600	-0-	-680	-0-	152	1	4419	2	Y	26	30	1			16
							29	9									
07	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	166	1	4680	2	Y	29	30	1			15
							32	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					25
03	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					25
04	3000	N	2701	-0-	-299	109	2701	2			N	-0-					25
05	800	N	691	-0-	-109	-0-	691	2			N	-0-					25
06	1680	X	389	-0-	-1291	-0-	389	2			N	-0-					25
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	952	N	728	-0-	-224	-0-	728	2			N	-0-					60
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					60
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					60
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					60
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					60
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					27
03	3100	N	9416	-0-	6316	7264	9416	2			N	-0-					27
04	3000	N	1335	-0-	-1665	5599	1335	2			N	-0-					27
05	7158	X	1559	-0-	-5599	-0-	1559	2			N	-0-					27
06	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					27
07	2170	X	509	-0-	-1661	-0-	509	2			N	-0-					27

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

02	1876	N	643	-0-	-1233	-0-	643	2			N	-0-					30
03	2077	N	1362	-0-	-715	-0-	1362	2			N	-0-					30
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					30
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					82
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					82
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1969	2			N	-0-					82
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-					82
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	448	N	282	-0-	-166	-0-	282	2			N	-0-					44
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					44
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					44
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					44
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					44
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

02	3948	X	2297	-0-	-1651	-0-	2297	2			N	-0-					85
03	4371	X	431	-0-	-3940	-0-	431	2			N	-0-					85
04	4230	X	1267	-0-	-2963	-0-	1267	2			N	-0-					85
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					85
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					85
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					56
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					56
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					20
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					20
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					20
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					20
06	3930	X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2			N	-0-					20
07	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					23
03	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3691	2	122	9	N	111					134
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3133	2	20	9	N	18	130	1			22
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					22
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					22
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

02	2604	N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			N	-0-					35
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					35
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					35
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					35
06	2940	N	2285	-0-	-655	-0-	2285	2			N	-0-					35
07	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

02	1540	X	1256	-0-	-284	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					19
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

02	2408 X	1262	-0-	-1146	-0-	1262	2			N	-0-					20
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2546	2	125	9	N	114					134
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2164	2	33	9	N	30	62	1			102
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					102
06	2580 N	2536	-0-	-44	-0-	2536	2			N	-0-					102
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					102

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

02	4704 X	2263	-0-	-2441	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					132
03	5394 X	5332	-0-	-62	-0-	230	1	5102	2	N	-0-					132
04	5220 X	5078	-0-	-142	-0-	219	1	4859	2	N	-0-					132
05	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	224	1	4973	2	N	-0-					132
06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	233	1	5174	2	N	-0-					132
07	5332 X	3921	-0-	-1411	-0-	169	1	3752	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	961 N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

02	252 N	125	-0-	-127	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					72
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					77
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	2			N	-0-					77
05	961	N	205	-0-	-756	-0-	205	2			N	-0-					77
06	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	2			N	-0-					77
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					13
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					13
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					13
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					13
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					13
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	2	3	9	N	3					55
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					55
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					55
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					55
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					55
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					55

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			N	-0-					41
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1569	2	8	9	N	7					48
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1559	2	114	9	N	104					152
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1879	2	120	9	N	109	191	1			70
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					70
*07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					70

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3416	-0-	-812	-0-	3416 2		Y	-0-			31
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4930 2	44 9	Y	40			71
04	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	4416 2	45 9	Y	41	61 1		51
05	4619 X	4446	-0-	-173	-0-	4446 2		Y	-0-			51
06	4800 X	4295	-0-	-505	-0-	4295 2		Y	-0-			51
07	4960 X	4350	-0-	-610	-0-	4350 2		Y	-0-			51

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46	2	N	-0-			132
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			132
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			132
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			132
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			132
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			132

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					138
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					138
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					138
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					138
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

02	2296 X	2059	-0-	-237	-0-	125	1	1934	2	N	-0-					55
03	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	252	1	2142	2	N	-0-					55
04	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	200	1	2437	2	N	100					155
						110	9									
05	2914 X	1834	-0-	-1080	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					155
06	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	148	1	2137	2	N	40					195
						44	9									
07	2852 X	2027	-0-	-825	-0-	140	1	1868	2	N	17	179	1			33
						19	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
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	47	2		N	-0-			123
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			123
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			123
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			123
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			123
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			31
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			31
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2		N	-0-			31
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			31
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	2		N	-0-			31
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	658	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	950	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	759	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	750 N	452	-0-	-298	-0-	429	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	930 N	183	-0-	-747	-0-	179	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4424 X	2744	-0-	-1680	-0-	2744	2			N	-0-					144
03	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2			N	-0-					144
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					144
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					144
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4454	2	55	9	N	50					194
07	5332 X	4458	-0-	-874	-0-	4437	2	21	9	N	19	193	1			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	10892	10205	-0-	-687	-0-	10205	3		N	-0-			-0-
03	16127	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3		N	-0-			-0-
04	22436	15253	-0-	-7183	-0-	15253	3		N	-0-			-0-
05	21975	15157	-0-	-6818	-0-	15157	3		N	-0-			-0-
06	17878	12974	-0-	-4904	-0-	12974	3		N	-0-			-0-
*07	19081	13710	-0-	-5371	-0-	13710	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

02	35336 X	34850	-0-	-486	-0-	34850	3		N	-0-			-0-
03	39122 X	36819	-0-	-2303	-0-	36815	3	4 9	N	4	4 1		-0-
04	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	38882	3		N	-0-			-0-
05	40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	40040	3	4 9	N	4	4 1		-0-
06	38400 X	38400	-0-	-0-	-0-	38400	3		N	-0-			-0-
07	39122 X	36839	-0-	-2283	-0-	36835	3	4 9	N	4	4 1		-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3		N	-0-			-0-
03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3		N	-0-			-0-
04	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3		N	-0-			-0-
05	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10115	3	1 9	N	1	1 1		-0-
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3		N	-0-			-0-
07	6076 X	2686	-0-	-3390	-0-	2686	3		N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38486	X	38486	-0-	-0-	-0-	38486	3			N	-0-					-0-
03	46407	X	41990	-0-	-4417	-0-	41986	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	44910	X	36300	-0-	-8610	-0-	36300	3			N	-0-					-0-
05	46407	X	39665	-0-	-6742	-0-	39661	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	41250	X	37307	-0-	-3943	-0-	37307	3			N	-0-					-0-
07	42625	X	40049	-0-	-2576	-0-	40045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	20549	3			N	-0-					-0-
03	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	23036	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			N	-0-					-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
*07	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22626	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	49	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	47	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	-0-			-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			165
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			165
04	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-			165
05	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-			165
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-			165
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-			165

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			25
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			25
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			25
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			25
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			42
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			42
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-			42
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			42
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			42
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 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
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					56
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					56
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					56
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					56
06	180 N	24	-0-	-156	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					56
07	186 N	5	-0-	-181	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630

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
02	2800	N	1069	-0-	-1731	724	159	1	910	2	Y	-0-					10
03	2210	N	1486	-0-	-724	-0-	297	1	1189	2	Y	-0-					10
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	Y	-0-					10
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	243	1	1267	2	Y	-0-					10
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	212	1	1063	2	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	2800	N	1155	-0-	-1645	7205	172	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1695	-0-	-1405	5800	339	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1495	-0-	-1505	4295	240	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1526	-0-	-1574	2721	245	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1472	-0-	-1528	1193	239	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*07	2766	N	1573	-0-	-1193	-0-	262	1	1311	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	2800	N	1017	-0-	-1783	524	152	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	2003	N	1479	-0-	-524	-0-	296	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	177	1	922	2	Y	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	223	1	1117	2	Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	952	N	619	-0-	-333	-0-	92	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	197	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	174	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	935	2	Y	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	822	-0-	-294	-0-	137	1	685	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

02	1715	X	-0-	-0-	-1715	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

02	1372	N	1267	-0-	-105	-0-	189	1	1078	2	Y	-0-					8
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	Y	-0-					8
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	206	1	1079	2	Y	-0-					8
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	211	1	1103	2	Y	-0-					8
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243	1	1251	2	Y	-0-					8
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	243	1	1217	2	Y	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	871	2	N	-0-					42
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	681	2	N	-0-					42
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	2	N	-0-					42
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	63	1	329	2	N	-0-					42
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	N	-0-					42
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	55	1	274	2	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

02	840	N	743	-0-	-97	-0-	111	1	632	2	Y	-0-					47
03	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	215	1	862	2	Y	-0-					47
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	172	1	902	2	Y	-0-					47
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	160	1	836	2	Y	-0-					47
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	877	2	Y	-0-					47
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	171	1	855	2	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

02	868	N	822	-0-	-46	-0-	123	1	699	2	N	-0-					35
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	-0-					35
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					35
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	233	1	1214	2	N	-0-					35
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1177	2	N	-0-					35
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	250	1	1251	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	172	1	980	2	N	-0-					10
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	291	1	1163	2	N	-0-					10
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	230	1	1201	2	N	-0-					10
05	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	164	1	856	2	N	-0-					10
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	171	1	884	2	N	-0-					10
07	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	212	1	1059	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	465	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	323	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	2	N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	734	1	3674	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	44	1	249	2	Y	-0-			25
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	80	1	321	2	Y	-0-			25
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	57	1	300	2	Y	-0-			25
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	Y	-0-			25
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	2	Y	-0-			25
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	59	1	293	2	Y	-0-			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

02	756	N	453	-0-	-303	-0-	68	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	486	-0-	-382	-0-	97	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	96	1	500	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	53	1	276	2	Y	-0-			-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	86	1	428	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	197	1	1124	2	N	-0-			8
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	414	1	1658	2	N	-0-			8
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1529	2	N	-0-			8
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	291	1	1520	2	N	-0-			8
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	-0-			8
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1410	2	N	-0-			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	16	1	92	2	N	-0-			13
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	N	-0-			13
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-			13
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-			13
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-			13
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	2	N	-0-			53
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	257	1	1027	2	N	-0-			53
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	N	-0-			53
05	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	184	1	963	2	N	-0-			53
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-			53
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	204	1	1019	2	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	106	1	605	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	800	-0-	-378	-0-	160	1	640	2	N	-0-			-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	140	1	731	2	N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	143	1	745	2	N	-0-			-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-			-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	663	-0-	-765 B	-0-	99	1	564	2	Y	-0-					13
03	1333	N	530	-0-	-803 B	-0-	106	1	424	2	Y	-0-					13
04	1260	N	429	-0-	-831 B	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					13
05	744	N	547	-0-	-197 B	-0-	88	1	459	2	Y	-0-					13
*06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	104	1	537	2	Y	-0-					13
*07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	110	1	552	2	Y	-0-					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	5	1	29	2	N	-0-					27
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	14	1	55	2	N	-0-					27
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	12	1	63	2	N	-0-					27
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	11	1	57	2	N	-0-					27
*06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					27
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	13	1	66	2	N	-0-					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

02	728 N	444	-0-	-284	-0-	66	1	378	2	N	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	156	1	625	2	N	-0-			-0-
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	94	1	494	2	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	93	1	484	2	N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-			-0-
07	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	243	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

02	112 N	50	-0-	-62	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

02	168 N	6	-0-	-162	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					17
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					17
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					17
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					17
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-					17
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	Y	-0-					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	35	-0-	-616	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

02	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

02	2436	X	1175	-0-	-1261	-0-	175	1	1000	2	N	-0-					13
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	581	1	2323	2	N	-0-					13
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	637	1	3333	2	N	-0-					13
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	619	1	3230	2	N	-0-					13
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	585	1	3020	2	N	-0-					13
07	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	405	1	2025	2	N	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	56	1	320	2	N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	132	1	526	2	N	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	88	1	460	2	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431	2	N	-0-			-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	325	2	N	-0-			-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	110	1	549	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	72	1	411	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	745	-0-	-526	-0-	149	1	596	2	N	-0-			-0-
04	990	N	593	-0-	-397	-0-	95	1	498	2	N	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	2	N	-0-			-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	5539	-0-	-2245	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-			-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-			-0-
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3			N	-0-			-0-
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-			-0-
*07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

02	6636 X	4532	-0-	-2104	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
05	7409 X	6688	-0-	-721	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
06	7170 X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
07	7254 X	6521	-0-	-733	-0-	6521	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	3556 X	2822	-0-	-734	-0-	351	1	2471	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3265	-0-	-672	-0-	616	1	2649	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3374	-0-	-406	-0-	572	1	2802	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3496	-0-	-410	-0-	435	1	3061	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	432	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3218	-0-	-254	-0-	281	1	2937	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

02	4088 X	2214	-0-	-1874	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-			-0-
04	3660 X	2827	-0-	-833	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
05	2914 X	2530	-0-	-384	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
06	4620 X	2083	-0-	-2537	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
07	4774 X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	5460 X	4318	-0-	-1142	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
03	6045 X	5998	-0-	-47	-0-	5998	3			N	-0-			-0-
04	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3			N	-0-			-0-
05	5766 X	5276	-0-	-490	-0-	5276	3			N	-0-			-0-
06	5790 X	5673	-0-	-117	-0-	5673	3			N	-0-			-0-
07	5983 X	5621	-0-	-362	-0-	5621	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2397	-0-	-67	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1914	-0-	-814	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	10248	X	7176	-0-	-3072	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10493	-0-	-698	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	9700	-0-	-1130	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
*07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	3500	X	2941	-0-	-559	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
*06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

02	4200 X	2673	-0-	-1527	-0-	2603	3	70	9	N	64					85
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5199	3	99	9	N	90					175
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5447	3	103	9	N	94	136	1			133
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5452	3	177	9	N	161	183	1			111
06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4897	3	490	9	N	445	360	1			196
*07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4955	3	255	9	N	232	173	1			255

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

02	25228 X	19907	-0-	-5321	-0-	600	1	19010	2	N	270	373	1			120
						297	9									
03	25947 X	25736	-0-	-211	-0-	930	1	24353	2	N	412	364	1	1	8	167
						453	9									
04	28890 X	26122	-0-	-2768	-0-	900	1	24841	2	N	346	365	1			148
						381	9									
05	29853 X	28975	-0-	-878	-0-	930	1	27674	2	N	337	378	1			107
						371	9									
*06	28890 X	22470	-0-	-6420	-0-	22181	2	289	9	N	263	181	1			189
07	27001 X	23761	-0-	-3240	-0-	23476	2	285	9	N	259	182	1			266

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

02	1272 X	-0-	-0-	-1272	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	5576	-0-	-2012	-0-	671	1	4879	2	N	24					120
						26	9									
03	8401	8264	-0-	-137	-0-	743	1	7466	2	N	50					170
						55	9									
04	8130	5844	-0-	-2286	-0-	719	1	5096	2	N	26					196
						29	9									
05	8401	7655	-0-	-746	-0-	743	1	6860	2	N	47					243
						52	9									
06	8010 #	6949	-0-	-1061	-0-	719	1	6182	2	N	44	172	1			115
						48	9									
07	8277 #	7587	-0-	-690	-0-	743	1	6803	2	N	37					152
						41	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 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
02	1316 N	118	-0-	-1198	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	3		N	-0-			-0-
05	1781 N	1574	-0-	-207	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

02	392 N	187	-0-	-205	-0-	187	2		Y	-0-			53
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			53
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			53
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			53
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-			53
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-			53

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

02	420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2		Y	-0-			52
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			52
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			52
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			52
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		Y	-0-			52
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			52

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	2128 N	1239	-0-	-889	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3710	-0-	710	995	3710	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2872	-0-	-228	767	2872	2		N	-0-			-0-
*06	3136 X	2369	-0-	-767	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2		N	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	4349	-0-	-831	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
03	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		Y	-0-			-0-
04	5550 X	55	-0-	-5495	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		Y	-0-			-0-
*06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		Y	-0-			-0-
*07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	6132 X	4945	-0-	-1187	-0-	4945	2		Y	-0-			-0-
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6936	2	13 9	Y	12			12
04	6570 X	2073	-0-	-4497	-0-	2073	2		Y	-0-			12
05	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		Y	-0-			12
*06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		Y	-0-			12
*07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		Y	-0-			12

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	1064 N	716	-0-	-348 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03	837 N	706	-0-	-131 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	690 N	574	-0-	-116 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
05	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
06	690 N	403	-0-	-287 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	1903	-0-	-589 B	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2626	-0-	-133 B	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2517	-0-	-153 B	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2188	-0-	-571 B	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
06	2670 X	1981	-0-	-689 B	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1900	-0-	-735 B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
06	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1788	-0-	-102 B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	144	-0-	-1654 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1642	-0-	-338 B	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1658	-0-	-202 B	-0-	1658 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
*07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
03	806 N	603	-0-	-203 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	702	-0-	-378 B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	616 N	593	-0-	-23 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 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
02	140 N	85	-0-	-55 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	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

02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-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
02	23576	X	23292	-0-	-284	-0-	360	1	22922	3	N	9					182
							10	9									
03	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	522	1	34296	3	N	65	179	1			68
							72	9									
04	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-	540	1	36617	3	N	65					133
							72	9									
05	34565	X	31187	-0-	-3378	-0-	558	1	30575	3	N	49					182
							54	9									
06	33450	X	25328	-0-	-8122	-0-	522	1	24786	3	N	18					200
							20	9									
*07	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	36779	3	22	9	N	20	164	1			56

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

02	2800	N	701	-0-	-2099	53023	98	1	603	2	N	-0-					43
03	3100	N	684	-0-	-2416	50607	76	1	608	2	N	-0-					43
04	3000	N	1341	-0-	-1659	48948	132	1	1203	2	N	5					48
							6	9									
05	3100	N	1326	-0-	-1774	47174	164	1	1150	2	N	11					59
							12	9									
06	3000	N	1158	-0-	-1842	45332	129	1	1021	2	N	7					66
							8	9									
*07	3100	N	1210	-0-	-1890	43442	136	1	1074	2	N	-0-					66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	144	1	883	2	N	-0-					46
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	2	N	-0-					46
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	170	1	1549	2	N	-0-					46
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	225	1	1581	2	N	-0-					46
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	207	1	1633	2	N	-0-					46
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	192	1	1513	2	N	-0-					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	392	N	320	-0-	-72	-0-	45	1	275	2	N	-0-					16
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	2	N	-0-					16
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	N	-0-					16
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	N	-0-					16
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	N	-0-					16
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	49	1	383	2	N	-0-					16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					92
03	DLQ G-10		152	-0-	152	291	152	3			Y	-0-					92
04	DLQ G-10		608	-0-	608	899	608	3			Y	-0-					92
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1469	570	3			Y	-0-					92
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					92
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					92

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	152	-0-	152	370	152	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	608	-0-	608	978	608	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570	1548	570	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT			-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			175
03	DLQ G-10	152	-0-	152	392	152	3			Y	-0-			175
04	DLQ G-10	608	-0-	608	1000	608	3			Y	-0-			175
05	DLQ G-10	570	-0-	570	1570	570	3			Y	-0-			175
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT			175
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT			175

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

02	784 N	262	-0-	-522	-0-	11	1	251	2	N	-0-			117
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	13	1	291	2	N	5			122
						6	9							
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	N	1			123
						1	9							
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	171	180	1	114
						188	9							
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-			114
*07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-			114

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

02	1764 N	275	-0-	-1489	-0-	12	1	263	2	N	-0-			85
03	1550 N	401	-0-	-1149	-0-	17	1	384	2	N	-0-			85
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	16	1	363	2	N	-0-			85
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	2	N	-0-			85
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-			85
*07	3100 N	3330	-0-	230	230	143	1	3167	2	N	18			103
						20	9							

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 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
02	1232	N	725	-0-	-507	-0-	31	1	683	2	N	10					230
							11	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1918	2	N	-0-					230
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1548	2	N	45	177	1			98
							50	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	2	N	150	184	1			64
							165	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					64
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					64

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-					158
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					158
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					158
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					158
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					158
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

02	84	N	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	2	N	-0-					118
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					118
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					118
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					118
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					118
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	756	N	329	-0-	-427	-0-	14	1	315	2	N	-0-					163
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-					163
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	N	-0-					163
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	N	215	190	1			188
							237	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	2	N	-0-					188
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					188

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	1764	N	1044	-0-	-720	-0-	45	1	999	2	N	-0-					111
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	N	159					270
							175	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2298	2	N	76					346
							84	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	133	371	1			108
							146	9									
06	1890	N	1386	-0-	-504	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					108
07	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	25	1	545	2	N	-0-					108

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	511		271	-0-	-240	-0-	271	3			N	-0-					150
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					150
05	14B2 EXT		159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					150
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	159					N	NO RPT					150
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	159					N	NO RPT					150

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
MOSAIC TEXAS LLC 589983
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	271		271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					137
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					137
05	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					137
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	271		271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					237
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					237
05	14B2	EXT	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					237
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					237
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					237

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986

MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

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

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	64	186	1			52
							70	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	82					134
							90	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	67					201
							74	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	N	67	172	1			96
							74	9									
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	605	2	N	62					158
							68	9									
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	18	1	594	2	N	72	174	1			56
							79	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	60	63	1			179
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	668	4	118	9	Y	107	179	1			107
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	642	4	90	9	Y	82					189
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	670	4	91	9	Y	83	178	1			94
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	218	4	84	9	Y	76					170
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	271	4	78	9	Y	71	48	1			193

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	34	171	1			70
							37	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	33					103
							36	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	50	2	N	33					136
							36	9									
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	1	1	17	2	N	30					166
							33	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	27					193
							30	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	36	2	N	43	166	1			70
							47	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	95					200
							105	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	87	184	1			103
							96	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	78					181
							86	9									
05	930	N	510	-0-	-420	-0-	14	1	408	2	N	80	174	1			87
							88	9									
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	30	1	777	2	N	75					162
							83	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	75	173	1			64
							83	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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-

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

02	27388	13834	-0-	-13554	-0-	13834	2		N	-0-			-0-
03	9388 R	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2		N	-0-			-0-
04	24840 #	11861	-0-	-12979	-0-	11861	2		N	-0-			-0-
05	25668 #	433	-0-	-25235	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	24840 #	605	-0-	-24235	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	15314 #	-0-	-0-	-15314	-0-				N	-0-			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	532 N	83	-0-	-449	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

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
02	1428	N	792	-0-	-636	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-	2	1			1
04	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					1
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	1484	N	691	-0-	-793	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	114	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3422	-0-	322	322	240	1	3182	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

02	1400	X	822	-0-	-578	-0-	60	1	759	2	Y	3					8
							3	9									
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	9					17
							10	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	Y	10					15
							11	9									
*07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	Y	9	21	1			3
							10	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

02	2296	N	973	-0-	-1323	-0-	72	1	901	2	Y	-0-					1
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	179	1	2239	2	Y	-0-					1
04	2400	N	1723	-0-	-677	-0-	130	1	1593	2	Y	-0-					1
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	Y	-0-					1
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-					1
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

02	1652	N	1559	-0-	-93	-0-	115	1	1444	2	Y	-0-					1
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					1
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	129	1	1664	2	Y	-0-					1
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1764	N	975	-0-	-789	-0-	72	1	903	2	Y	-0-					1
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	139	1	1744	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	131	1	1605	2	Y	-0-					1
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	-0-					1
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1650	2	Y	-0-					1
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1731	2	Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	54	1	687	2	Y	4					15
							4	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	9					15
							10	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1243	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	11					16
							12	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1532	2	Y	4	17	1			3
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

02	700	N	281	-0-	-419	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	102	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	103	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

02	2016	N	984	-0-	-1032	-0-	72	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	991	-0-	-1210	-0-	73	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	588	-0-	-1482	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	104	-0-	-981	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

02	2324	N	1351	-0-	-973	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	185	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	179	1	2197	2	Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2422	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

02	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	135	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	252	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	239	1	2923	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	238	1	2953	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	226	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	230	1	3048	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	924	N	578	-0-	-346	-0-	42	1	532	2	N	4					15
							4	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	67	1	819	2	N	6					16
							7	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	N	4	15	1			5
							4	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	11					16
							12	9									
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	5	18	1			3
							6	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

02	1484	N	927	-0-	-557	-0-	68	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	145	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	93	1	1240	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	3080	X	1967	-0-	-1113	-0-	145	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3141	2	Y	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	310	1	3850	2	Y	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	272	1	3520	2	Y	-0-					-0-
*07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	280	1	3711	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

02	1260	N	807	-0-	-453	-0-	59	1	742	2	Y	5					16
							6	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	90	1	1129	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	98	1	1196	2	Y	8					18
							9	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	10					16
							11	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	Y	4	17	1			3
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

02	1176	N	504	-0-	-672	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					3
03	1240	N	575	-0-	-665	-0-	43	1	532	2	Y	-0-	2	1			1
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	-0-					1
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1328	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	922	-0-	-478	-0-	68	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

02	1876	N	921	-0-	-955	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	126	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	147	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

02	1568	N	895	-0-	-673	-0-	65	1	824	2	Y	5					13
							6	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	106	1	1292	2	Y	7					17
							8	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	Y	9					15
							10	9									
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-	12	1			3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	1176	N	141	-0-	-1035	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	99	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	1960	N	767	-0-	-1193	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	133	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	143	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	2016	N	1449	-0-	-567	-0-	107	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	173	1	2168	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	176	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	Y	-0-					-0-
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	113	1	1422	2	N	-0-					38
03	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	93	1	1169	2	N	-0-					38
04	1560	N	626	-0-	-934	-0-	47	1	579	2	N	-0-					38
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1589	2	N	8					46
							9	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1460	2	N	34					80
							37	9									
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	-0-					80

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	588	N	369	-0-	-219	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

02	112	N	73	-0-	-39	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	1904	N	987	-0-	-917	-0-	73	1	914	2	N	-0-					17
03	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					17
04	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	127	1	1551	2	N	-0-					17
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					17
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	N	-0-					17
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	2	N	-0-					17

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

02	2800	N	3450	-0-	650	650	253	1	3193	2	Y	4					12
							4	9									
03	2441	N	1791	-0-	-650	-0-	132	1	1646	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	135	1	1652	2	Y	9					18
							10	9									
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	127	1	1579	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
06	1560	X	1222	-0-	-338	-0-	87	1	1126	2	Y	8					14
							9	9									
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	5	16	1			3
							6	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

02	2800	N	3152	-0-	352	352	232	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	1836	-0-	-352	-0-	136	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	184	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1607	-0-	-1393	-0-	115	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	117	1	1554	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1932	N	1067	-0-	-865	-0-	78	1	989	2	N	-0-			51
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	161	1	2010	2	N	-0-			51
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1917	2	N	-0-			51
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	N	-0-			51
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	N	45			96
							50	9							
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	154	1	2044	2	N	55			151
							61	9							

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	2688	X	1815	-0-	-873	-0-	133	1	1682	2	N	-0-			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	222	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	206	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	207	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	194	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	199	1	2639	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	2800	N	3860	-0-	1060	1060	284	1	3576	2	N	-0-			50
03	2827	N	1767	-0-	-1060	-0-	131	1	1636	2	N	-0-			50
04	2280	N	1151	-0-	-1129	-0-	87	1	1064	2	N	-0-			50
05	2356	X	1134	-0-	-1222	-0-	84	1	1050	2	N	-0-			50
06	2280	X	1165	-0-	-1115	-0-	84	1	1081	2	N	-0-			50
07	2356	X	1268	-0-	-1088	-0-	89	1	1179	2	N	-0-			50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

02	1764	N	1028	-0-	-736	-0-	76	1	952	2	N	-0-			20
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	134	1	1683	2	N	-0-			20
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	139	1	1698	2	N	-0-			20
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	1851	2	N	-0-			20
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	N	-0-			20
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	-0-			20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	2520	N	1436	-0-	-1084	-0-	106	1	1330	2	N	-0-			-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	216	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	203	1	2487	2	N	-0-			-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	194	1	2514	2	N	-0-			-0-
*07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

02	1372	N	704	-0-	-668	-0-	52	1	652	2	N	-0-			69
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-			69
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	N	-0-			69
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	2	N	-0-			69
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	N	-0-			69
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	78	1	1035	2	N	-0-			69

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	1568	N	782	-0-	-786	-0-	57	1	721	2	N	4					15
							4	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	126	1	1541	2	N	9					19
							10	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	N	3	16	1			6
							3	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	134	1	1735	2	N	11					17
							12	9									
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	N	4	18	1			3
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

02	1708	N	908	-0-	-800	-0-	67	1	841	2	N	-0-					1
03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	91	1	1140	2	N	6	4	1			3
							7	9									
04	2070	N	1089	-0-	-981	-0-	81	1	998	2	N	9					12
							10	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	4	12	1			4
							4	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	11					15
							12	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	5	17	1			3
							6	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

02	3360	X	1564	-0-	-1796	-0-	324	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	494	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	479	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	468	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	475	1	2991	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

02	980	N	781	-0-	-199	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					3
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	2	Y	-0-	2	1			1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-					1
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

02	336	N	199	-0-	-137	-0-	15	1	184	2	N	-0-					120
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	N	-0-					120
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	26	1	323	2	N	-0-					120
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					120
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					120
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-					120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2856	X	1469	-0-	-1387	-0-	108	1	1357	2	N	4					15
							4	9									
03	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	200	1	2509	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	2880	X	1994	-0-	-886	-0-	150	1	1838	2	N	5					15
							6	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	N	4	14	1			5
							4	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	208	1	2689	2	N	11					16
							12	9									
*07	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	157	1	2084	2	N	4	17	1			3
							4	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

02	1540	N	603	-0-	-937	-0-	44	1	553	2	N	5					16
							6	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1405	2	N	13	18	1			11
							14	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	113	1	1387	2	N	8					19
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	5	18	1			6
							6	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	N	11					17
							12	9									
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	5	19	1			3
							6	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

02	756	N	560	-0-	-196	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3457	-0-	-533	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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 #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		Y	-0-			-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
05	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2238	3		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		Y	-0-			12
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		Y	-0-			12
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-			12
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		Y	-0-			12
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			12
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3		Y	-0-			12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			-0-
03	403 N	58	-0-	-345	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

02	2436 X	2167	-0-	-269	-0-	2167	3		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	3		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2654	-0-	-106	-0-	2654	3		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	2565	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1148	N	744	-0-	-404	-0-	744	3			Y	-0-					20
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					20
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					20
05	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	3			Y	-0-					20
06	1680	N	188	-0-	-1492	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	1581	N	179	-0-	-1402	-0-	179	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	1904	N	1654	-0-	-250	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			Y	-0-					28
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			Y	-0-					28
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					28
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	3			Y	-0-					28
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	3			Y	-0-					28
07	1829	N	1066	-0-	-763	-0-	1066	3			Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

02	1708 N	884	-0-	-824	-0-	884	3			Y	-0-					129
03	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			Y	-0-					129
04	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3			Y	-0-					129
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					129
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2217	3			Y	-0-					129
07	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2257	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

02	3332 X	3061	-0-	-271	-0-	3061	3			Y	-0-					57
03	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	3			Y	-0-					57
04	3570 X	2379	-0-	-1191	-0-	2379	3			Y	-0-					57
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					57
06	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-					57
*07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	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 #: 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
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1320	-0-	-1036	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1024	-0-	-1256	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1677	-0-	-453	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1825	-0-	-376	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

02	728	N	125	-0-	-603	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	611	-0-	-1032	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

02	5124	X	76	-0-	-5048	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	113	-0-	-5653	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
*07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 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
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	1512	N	1109	-0-	-403	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					114
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					114
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			Y	-0-					114
05	8029	X	7473	-0-	-556	-0-	7473	3			Y	-0-					114
06	8070	X	6714	-0-	-1356	-0-	6714	3			Y	-0-					114
07	8339	X	7181	-0-	-1158	-0-	7181	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	4172	X	2351	-0-	-1821	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	66	-0-	-4305	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
05	4061	X	561	-0-	-3500	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
*07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	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 #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-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 #: 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
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	3			Y	-0-					53
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					53
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					53
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					53
06	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-					53
07	2077	N	358	-0-	-1719	-0-	358	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

02	980	N	427	-0-	-553	-0-	427	3			Y	-0-					17
03	1085	N	143	-0-	-942	-0-	143	3			Y	-0-					17
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	3			Y	-0-					17
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					17
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			Y	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			Y	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3			Y	-0-					18
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					18
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					18
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	3			Y	-0-					77
03	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	3			Y	-0-					77
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			Y	-0-					77
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					77
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					77
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	1148	N	932	-0-	-216	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

02	980 N	248	-0-	-732	-0-	248	3		Y	-0-			22
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	3		Y	-0-			22
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-			22
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-			22
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-			22
*07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		Y	-0-			22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118	3		Y	-0-			37
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			37
04	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488	3		Y	-0-			37
05	1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	3		Y	-0-			37
06	1500 N	360	-0-	-1140	-0-	360	3		Y	-0-			37
07	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	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
02	1708 N	1039	-0-	-669	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

02	2548 N	1858	-0-	-690	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					-0-
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
*07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

02	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

02	3024 X	2865	-0-	-159	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
07	3255 X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					20
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					20
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					20
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					20
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					20
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

02	2744	X	595	-0-	-2149	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1670	-0-	-1275	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	432	-0-	-2418	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	627	-0-	-993	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	989	-0-	-685	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

02	10192	X	7863	-0-	-2329	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
03	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	3			Y	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	10990	-0-	-294	-0-	10989	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	10920	X	8925	-0-	-1995	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	11074	-0-	-210	-0-	11073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

02	2352	X	1921	-0-	-431	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	2492	N	2249	-0-	-243	-0-	2249	3			Y	-0-					15
03	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			Y	-0-					15
04	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			Y	-0-					15
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					15
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	3			Y	-0-					15
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	3444	X	2011	-0-	-1433	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3014	-0-	-768	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					13
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					13
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					13
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					13
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					13
07	5053	X	3909	-0-	-1144	-0-	3909	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2764	-0-	-1235	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3262	-0-	-638	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

02	2968	X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1374	-0-	-1912	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1701	-0-	-1479	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			Y	-0-					-0-
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
*07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

02	5544 X	3395	-0-	-2149	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
03	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
04	5940 X	5584	-0-	-356	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
05	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

02	1540 N	982	-0-	-558	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	966	-0-	-804	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506	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
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		Y	-0-			22
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		Y	-0-			22
04	3180 X	2548	-0-	-632	-0-	2548	3		Y	-0-			22
05	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2839	3		Y	-0-			22
06	3180 X	2437	-0-	-743	-0-	2437	3		Y	-0-			22
07	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3		Y	-0-			22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	1557	-0-	-1893	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-
05	3689 X	1705	-0-	-1984	-0-	1705	3		Y	-0-			-0-
06	3570 X	2254	-0-	-1316	-0-	2254	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2312	-0-	-1377	-0-	2312	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3		Y	-0-			35
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			35
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3		Y	-0-			35
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			35
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		Y	-0-			35
*07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-			35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-			-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-			-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-			-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		Y	-0-			-0-
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
*07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	1093	3			Y	-0-	5	5			5
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-	5	5			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1869	3	44	9	Y	40					40
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					40
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			Y	-0-					40
07	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1252	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

02	3612	X	3272	-0-	-340	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

02	2128	X	2007	-0-	-121	-0-	2007	3			Y	-0-					12
03	3162	X	1876	-0-	-1286	-0-	1876	3			Y	-0-					12
04	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	2750	3			Y	-0-					12
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					12
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					12
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

02	4732	X	4043	-0-	-689	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4878	-0-	-132	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4226	-0-	-634	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

02	2576	X	1990	-0-	-586	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1390	-0-	-1190	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

02	1148	N	361	-0-	-787	-0-	361	3			Y	-0-					27
03	1178	N	683	-0-	-495	-0-	683	3			Y	-0-					27
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					27
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					27
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					27
07	1240	N	853	-0-	-387	-0-	853	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
02	2548	N	2100	-0-	-448	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					60
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					60
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					60
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					60
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					60
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

02	5292	X	4694	-0-	-598	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5588	-0-	-52	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

02	1120	N	862	-0-	-258	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

02	672	N	532	-0-	-140	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

02	5376	X	5159	-0-	-217	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4058	-0-	-1398	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4174	-0-	-1106	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4277	-0-	-1055	-0-	4277	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
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	223	-0-	-169	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	720	N	319	-0-	-401	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	719	-0-	-289	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	482	-0-	-634	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	162	-0-	-1419	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 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
02	1400	N	1267	-0-	-133	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3493	-0-	493	493	3493	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6666	-0-	3566	4059	6666	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6177	-0-	3177	7236	6177	3			N	-0-					-0-
*07	12876	X	5640	-0-	-7236	-0-	5640	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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

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
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3		Y	-0-			-0-
03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		Y	-0-			-0-
04	6150 X	4808	-0-	-1342	-0-	4808	3		Y	-0-			-0-
05	6355 X	5859	-0-	-496	-0-	5859	3		Y	-0-			-0-
06	6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	4767	3		Y	-0-			-0-
*07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	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
02	2968 X	2774	-0-	-194	-0-	2774	3		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	3064	3		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2899	3		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	2100 X	1798	-0-	-302	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
03	2325 X	1731	-0-	-594	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
04	2250 X	981	-0-	-1269	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
05	2263 X	597	-0-	-1666	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
07	1984 X	627	-0-	-1357	-0-	627	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
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		Y	-0-			-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		Y	-0-			-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		Y	-0-			-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		Y	-0-			-0-
*07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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 #: 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
02	1820	X	1627	-0-	-193	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

02	3388	X	1363	-0-	-2025	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

02	1624	N	1301	-0-	-323	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

02	1512	X	1202	-0-	-310	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	1418	-0-	-1282	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	621	-0-	-1797	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	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 #: 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
02	4172	X	2484	-0-	-1688	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4170	-0-	-511	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-

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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					45
03	1116	N	38	-0-	-1078	-0-	38	3			Y	-0-					45
04	570	N	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					45
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3			Y	-0-					45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					45
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 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
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					27
03	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	6249	3			Y	-0-					27
04	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	5909	3			Y	-0-					27
05	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	3			Y	-0-					27
06	6540	X	5888	-0-	-652	-0-	5888	3			Y	-0-					27
07	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	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 #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352 N	2036	-0-	-316	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
03	2542 N	646	-0-	-1896	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	711	-0-	-279	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	689	-0-	-365	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					124
03	4526 X	4272	-0-	-254	-0-	4272	3			Y	-0-					124
04	4380 X	3611	-0-	-769	-0-	3611	3			Y	-0-					124
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					124
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					124
*07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	1873	-0-	-846	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			N	-0-					-0-
06	4914	X	4908	-0-	-6	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	1298	-0-	-2212	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	1418	-0-	-2209	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

02	5376	X	5059	-0-	-317	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			Y	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5617	-0-	-503	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
*07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

02	1372	N	818	-0-	-554	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	4396	X	3194	-0-	-1202	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3306	-0-	-1404	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3552	-0-	-974	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4859	-0-	-181	-0-	4859	3		Y	-0-			17
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3		Y	-0-			17
04	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		Y	-0-			17
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3		Y	-0-			17
06	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	5159	3		Y	-0-			17
07	5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	3		Y	-0-			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

02	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		Y	-0-			-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

02	1540 X	29	-0-	-1511	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
03	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
*07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		Y	-0-			-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		Y	-0-			-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		Y	-0-			-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		Y	-0-			-0-
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

02	5208 X	5203	-0-	-5	-0-	5203	3		N	-0-			-0-
03	5766 X	5712	-0-	-54	-0-	5712	3		N	-0-			-0-
04	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	5503	3		N	-0-			-0-
05	5766 X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3		N	-0-			-0-
06	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5365	3		N	-0-			-0-
07	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	3		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					15
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					15
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					15
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					15
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					15
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

02	1988	N	1780	-0-	-208	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 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
02	2828 X	1481	-0-	-1347	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
05	2666 X	1745	-0-	-921	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	2580 X	1153	-0-	-1427	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	7112 X	4850	-0-	-2262	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
03	7378 X	6864	-0-	-514	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
04	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			Y	-0-					-0-
06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-
*07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	1581 N	728	-0-	-853	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1428	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 #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3930	-0-	930	930	3930	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3198	-0-	98	1028	3198	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2604	-0-	-396	632	2604	3			Y	-0-					-0-
*07	2890	X	2258	-0-	-632	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

02	1372	N	1098	-0-	-274	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

02	2828	X	2643	-0-	-185	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02	1876	X	492	-0-	-1384	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	430	-0-	-1647	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					46
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					46
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					46
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					46
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					46
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	600	X	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	3108	X	1324	-0-	-1784	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2357	-0-	-1084	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1092	-0-	-2088	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1775	-0-	-581	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					4
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					4
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					4
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					4
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					4
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2680	-0-	-372	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	660	N	329	-0-	-331	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	1512	N	1460	-0-	-52	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1008	-0-	-1224	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			Y	-0-					3
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					3
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			Y	-0-					3
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					3
06	1650	N	829	-0-	-821	-0-	829	2			Y	-0-					3
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

02	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	1409	2			Y	-0-					6
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			Y	-0-					6
04	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	1953	2			Y	-0-					6
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2308	2			Y	-0-					6
06	2790	X	422	-0-	-2368	-0-	422	2			Y	-0-					6
07	2666	X	671	-0-	-1995	-0-	671	2			Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 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
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			Y	-0-					3
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					3
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					3
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					3
06	2692	N	2688	-0-	-4	-0-	2688	2			Y	-0-					3
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

02	1764	X	426	-0-	-1338	-0-	426	2			Y	-0-					4
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					4
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					4
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					4
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					4
07	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2831	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	1652	X	879	-0-	-773	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	533	-0-	-397	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

02	4256	X	1270	-0-	-2986	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	2193	-0-	-2519	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2839	-0-	-1721	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

02	5544	X	2120	-0-	-3424	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	2199	-0-	-3939	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4406	-0-	-1534	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	4032	X	3333	-0-	-699	-0-	100	1	3233	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	134	1	4144	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4364	-0-	-106	-0-	131	1	4233	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	127	1	4039	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	125	1	3851	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	141	1	4175	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

02	3640	X	2661	-0-	-979	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2898	-0-	-822	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					3
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					3
04	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	1174	2			Y	-0-					3
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					3
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					3
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	479	-0-	-301	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	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 #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 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
02	2044 N	2039	-0-	-5	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

02	336 N	176	-0-	-160	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	32	-0-	-328	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
05	1116 N	666	-0-	-450	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
03	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	319	-0-	-371	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
06	780 N	9	-0-	-771	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 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
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	712	-0-	-638	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	2856 X	1074	-0-	-1782	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2079	-0-	-981	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	968	-0-	-2349	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2127	-0-	-1083	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	966	-0-	-2244	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	2201 X	840	-0-	-1361	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	2015 X	913	-0-	-1102	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	1950 X	304	-0-	-1646	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
*07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

02	672 N	318	-0-	-354	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					3
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					3
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					3
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					3
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			Y	-0-					3
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	3612	X	1434	-0-	-2178	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2831	-0-	-1168	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3221	-0-	-649	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2274	-0-	-426	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	963	-0-	-1287	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	159	-0-	-381	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	526	-0-	-824	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	2576	X	600	-0-	-1976	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	47	-0-	-1999	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	4	-0-	-1976	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

02	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1249	-0-	-1467	-0-	1249	2			Y	-0-					3
03	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	1783	2			Y	-0-					3
04	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			Y	-0-					3
05	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2			Y	-0-					3
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					3
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1137	-0-	-543	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1084	-0-	-1256	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1750	-0-	-590	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	617	-0-	-1801	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	4512	-0-	-1956	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	6292	-0-	-1208	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7608	-0-	-235	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	296	-0-	-355	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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
02	3556	X	2856	-0-	-700	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2536	-0-	-1692	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3252	-0-	-1278	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3439	-0-	-1091	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 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
02	2856	X	2317	-0-	-539	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2803	-0-	-1089	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	2796	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 #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 X	576	-0-	-684	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

02	1260 X	763	-0-	-497	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1364 X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1320 X	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1178 X	1049	-0-	-129	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	2464 X	2204	-0-	-260	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
06	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404	2			Y	-0-					4
03	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					4
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2			Y	-0-					4
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					4
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					4
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

02	1204 N	1073	-0-	-131	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 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
02	3276 X	2137	-0-	-1139	-0-	2137	2			Y	-0-					3
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					3
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					3
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					3
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					3
*07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	2044 N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	2170	-0-	-170	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	1020 X	880	-0-	-140	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
05	1519 X	123	-0-	-1396	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	1412	-0-	-1228	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	3300 X	1432	-0-	-1868	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	476 X	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 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
02	532	N	328	-0-	-204	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
*07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	1596	N	1119	-0-	-477	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	942	-0-	-528	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	1400	N	751	-0-	-649	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	135	-0-	-1245	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	1400	N	1171	-0-	-229	-0-	1171	2			Y	-0-					3
03	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			Y	-0-					3
04	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	1141	2			Y	-0-					3
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					3
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					3
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

02	3948	X	3118	-0-	-830	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1767	-0-	-2463	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

02	4788	X	2171	-0-	-2617	-0-	2171	2			Y	-0-					59
03	5301	X	2972	-0-	-2329	-0-	2972	2			Y	-0-					59
04	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			Y	-0-					59
05	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	2560	2			Y	-0-					59
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					59
07	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2			Y	-0-					59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 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
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	1792	X	1598	-0-	-194	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1443	-0-	-448	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	496	-0-	-1488	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	851	-0-	-1069	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1185	-0-	-892	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1054	-0-	-506	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	4620	X	3478	-0-	-1142	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-			70
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			70
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			70
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		Y	-0-			70
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		Y	-0-			70
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-			70

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

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

02	784	N	569	-0-	-215	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
02	2800	N	11312	-0-	8512	8512	831	1	10475	2	Y	5					16
							6	9									
03	3100	N	2447	-0-	-653	7859	180	1	2253	2	Y	13	18	1			11
							14	9									
04	3000	N	2181	-0-	-819	7040	164	1	2010	2	Y	6					17
							7	9									
05	9824	X	2784	-0-	-7040	-0-	207	1	2571	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	11					17
							12	9									
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	4	18	1			3
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					163
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					7
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					7
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					7
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	6	1			1
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			2
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			2
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			2
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			2
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			2
*07	3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2		N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
04	2790 N	1717	-0-	-1073	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
06	2760 N	2360	-0-	-400	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

02	336 N	135	-0-	-201	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 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
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-
03	4061 X	32	-0-	-4029	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	82	-0-	-3848	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	85	-0-	-3976	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	1380 X	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1234	2	N	-0-					176
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	2	N	-0-					176
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					176
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	67	1	1312	2	N	-0-					176
06	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					176
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	280 N	139	-0-	-141	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	390 N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	13188 X	12669	-0-	-519	-0-	12669	3	N	-0-			-0-
03	14601 X	10439	-0-	-4162	-0-	10439	3	N	-0-			-0-
04	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	11410	3	N	-0-			-0-
05	14601 X	13104	-0-	-1497	-0-	13104	3	N	-0-			-0-
06	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3	N	-0-			-0-
07	14012 X	9715	-0-	-4297	-0-	9715	3	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

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	Y	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-			-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	Y	-0-			-0-
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	3976 X	3771	-0-	-205	-0-	3771	3	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3	Y	-0-			-0-
05	4464 X	3813	-0-	-651	-0-	3813	3	Y	-0-			-0-
06	4230 X	3425	-0-	-805	-0-	3425	3	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3	Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2422	-0-	-128	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	1137	-0-	-2493	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	1843	-0-	-2280	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	650	-0-	-3340	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	1886	-0-	-2237	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4807	-0-	-625	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5588	-0-	-116	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 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
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	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
02	5040 X	4157	-0-	-883	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	5400 X	4738	-0-	-662	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
05	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
06	5400 X	4554	-0-	-846	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
07	5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
05	1891 X	1845	-0-	-46	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
06	1830 X	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1891 X	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	2688 X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2057	-0-	-919	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
05	2139 X	2063	-0-	-76	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
06	2070 X	2054	-0-	-16	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	2100 N	1128	-0-	-972	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	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
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1313	-0-	-757	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

02	784	N	591	-0-	-193	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	5544	X	512	-0-	-5032	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5331	-0-	-729	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5463	-0-	-799	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	886	-0-	-1222	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	813	-0-	-1347	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

02	2746	N	2469	-0-	-277	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
*07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	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
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	1680	N	736	-0-	-944	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1123	-0-	-582	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	1512	N	1386	-0-	-126	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

02	7448	X	5469	-0-	-1979	-0-	5469	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	2510	-0-	-5260	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	4291	-0-	-1754	-0-	4291	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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

02	784	N	486	-0-	-298	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	2464	N	1845	-0-	-619	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	1805	-0-	-775	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	5796	X	3881	-0-	-1915	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5314	-0-	-1103	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5649	-0-	-561	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	1512	X	1510	-0-	-2	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1773	-0-	-25	-0-	1773	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	708	-0-	-1183	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	2968	X	2699	-0-	-269	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	892	-0-	-596	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

02	1568	N	854	-0-	-714	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	1904	N	1102	-0-	-802	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	3752	X	3298	-0-	-454	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

02	2408	N	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

02	588	N	345	-0-	-243	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

02	1512	X	1222	-0-	-290	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	975	-0-	-172	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	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
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3	Y	-0-			-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3	Y	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3	Y	-0-			-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	Y	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	Y	-0-			-0-
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	3136 X	2290	-0-	-846	-0-	2290	3	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	3	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	3	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3014	-0-	-226	-0-	3014	3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-			-0-
03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-			-0-
04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	Y	-0-			-0-
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	Y	-0-			-0-
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	Y	-0-			-0-
*07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	1540 N	931	-0-	-609	-0-	931	3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	Y	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1127	-0-	-237	-0-	1127	3	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	2419 N	1928	-0-	-491	-0-	1928	3	Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
04	2490 X	1655	-0-	-835	-0-	1655	3	Y	-0-			-0-
05	2573 X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1690	-0-	-800	-0-	1690	3	Y	-0-			-0-
07	2139 X	846	-0-	-1293	-0-	846	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
02	2856	X	2672	-0-	-184	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1569	-0-	-1371	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	644	N	413	-0-	-231	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	1792	N	1745	-0-	-47	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1688	-0-	-592	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	2884	X	2699	-0-	-185	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
*07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	611	-0-	-443	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

02	2884	X	2455	-0-	-429	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	700	X	247	-0-	-453	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	775	X	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	870	X	400	-0-	-470	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	119	-0-	-421	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3155	-0-	155	492	3155	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2727	-0-	-373	119	2727	3			Y	-0-					-0-
06	2575	X	2456	-0-	-119	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
*07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6197	-0-	-530	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5129	-0-	-1381	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	2454	-0-	-4273	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

02	5068	X	4984	-0-	-84	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	4817	-0-	-1363	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
*07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		Y	-0-			-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		Y	-0-			-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3514	3		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3364	-0-	-296	-0-	3364	3		Y	-0-			-0-
07	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	2940 X	2464	-0-	-476	-0-	2464	3		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		Y	-0-			-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		Y	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		Y	-0-			-0-
*07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		Y	-0-			-0-
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		Y	-0-			-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		Y	-0-			-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		Y	-0-			-0-
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

02	3444 X	2618	-0-	-826	-0-	2618	3		Y	-0-			-0-
03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3		Y	-0-			-0-
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3		Y	-0-			-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3		Y	-0-			-0-
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		Y	-0-			-0-
*07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1260	3		Y	-0-			-0-
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		Y	-0-			-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			-0-
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		Y	-0-			-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		Y	-0-			-0-
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			-0-
*07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	1484 X	1351	-0-	-133	-0-	1351	3		Y	-0-			60
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			60
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		Y	-0-			60
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-			60
06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	1877	3		Y	-0-			60
07	1953 X	868	-0-	-1085	-0-	868	3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

02	4956 X	4779	-0-	-177	-0-	4779	3		Y	-0-			-0-
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3		Y	-0-			-0-
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5205	-0-	-220	-0-	5205	3		Y	-0-			-0-
06	5880 X	5264	-0-	-616	-0-	5264	3		Y	-0-			-0-
07	6076 X	5434	-0-	-642	-0-	5434	3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	700 N	657	-0-	-43	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	682 N	281	-0-	-401	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	630 N	404	-0-	-226	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	1848 X	1200	-0-	-648	-0-	1200	3		Y	-0-			-0-
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		Y	-0-			-0-
04	2100 X	2085	-0-	-15	-0-	2085	3		Y	-0-			-0-
05	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3		Y	-0-			-0-
06	2160 X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3		Y	-0-			-0-
07	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	3220 X	3205	-0-	-15	-0-	3205	3		Y	-0-			-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		Y	-0-			-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		Y	-0-			-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555	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
02	5236 X	5050	-0-	-186	-0-	5050	3		Y	-0-			-0-
03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3		Y	-0-			-0-
04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5708	-0-	-89	-0-	5708	3		Y	-0-			-0-
06	5610 X	5606	-0-	-4	-0-	5606	3		Y	-0-			-0-
07	5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	4592 X	3027	-0-	-1565	-0-	3027	3		Y	-0-			-0-
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4337	-0-	-583	-0-	4337	3		Y	-0-			-0-
05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702	3		Y	-0-			-0-
*07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
04	900 X	864	-0-	-36	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
06	930 X	817	-0-	-113	-0-	817	3		Y	-0-			-0-
07	961 X	875	-0-	-86	-0-	875	3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	3864 X	908	-0-	-2956	-0-	908	3		Y	-0-			-0-
03	4278 X	596	-0-	-3682	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2008	-0-	-1278	-0-	2008	3		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	2016 X	912	-0-	-1104	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1108	-0-	-1124	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
04	2160 X	1279	-0-	-881	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
05	2232 X	951	-0-	-1281	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	2828 X	2810	-0-	-18	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2919	-0-	-81	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
07	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

02	3416 X	2721	-0-	-695	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07	4278 X	3297	-0-	-981	-0-	3297	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
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-					-0-
05	3062	N	3053	-0-	-9	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	1810	-0-	-1073	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	1936	-0-	-2594	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3220	X	2976	-0-	-244	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2548	-0-	-180	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					-0-
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
*07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
*07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1408	-0-	-362	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
*07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
02	2688 X	2358	-0-	-330	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	3		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2747	3		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2800	3		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2621	-0-	-229	-0-	2621	3		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

02	7252 X	6679	-0-	-573	-0-	6679	3		N	-0-			-0-
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3		N	-0-			-0-
04	7170 X	6824	-0-	-346	-0-	6824	3		N	-0-			-0-
05	7409 X	6975	-0-	-434	-0-	6975	3		N	-0-			-0-
06	7170 X	6500	-0-	-670	-0-	6500	3		N	-0-			-0-
07	7409 X	6067	-0-	-1342	-0-	6067	3		N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-			-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	2008	3		Y	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-
07	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

02	952 N	645	-0-	-307	-0-	645	3		Y	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

02	2800 N	2813	-0-	13	13	2813	3		Y	-0-			-0-
03	2633 N	2620	-0-	-13	-0-	2620	3		Y	-0-			-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
05	2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2019	-0-	-531	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

02	2240 X	1922	-0-	-318	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		Y	-0-			-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		Y	-0-			-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		Y	-0-			-0-
06	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
07	2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1922	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
02	3892 X	2847	-0-	-1045	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3915	-0-	-405	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

02	756 N	578	-0-	-178	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	5	-0-	-987	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
*07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	3612 X	2986	-0-	-626	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3355	-0-	-644	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-
03	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
04	6390 X	6322	-0-	-68	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6219	-0-	-384	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5665	-0-	-725	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
07	6603 X	5961	-0-	-642	-0-	5961	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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	562	-0-	-1148	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

02	5432	X	4525	-0-	-907	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	5556	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1378	-0-	-1772	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	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
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3865	-0-	-103	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
06	3960 X	3409	-0-	-551	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3561	-0-	-531	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

02	3500 X	2158	-0-	-1342	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
03	4123 X	1925	-0-	-2198	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
05	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	4069	-0-	-71	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
07	4340 X	386	-0-	-3954	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

02	2380 X	1581	-0-	-799	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
*07	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

02	3892 X	3780	-0-	-112	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

02	4200 X	4135	-0-	-65	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4002	-0-	-586	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
06	4440 X	3867	-0-	-573	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
07	4588 X	3935	-0-	-653	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

02	4312 X	4156	-0-	-156	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
03	4774 X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4406	-0-	-214	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

02	336 X	259	-0-	-77	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	372 X	202	-0-	-170	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	270 X	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	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
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13
03	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			Y	-0-					13
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					13
05	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			Y	-0-					13
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					13
*07	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

02	3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	2764	-0-	-1016	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
06	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3304	-0-	-509	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	2044 N	1650	-0-	-394	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
05	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
*07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	3640 X	3153	-0-	-487	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
03	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2777	-0-	-1003	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	3906 X	2924	-0-	-982	-0-	2924	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
02	6356 X	5583	-0-	-773	-0-	5583	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	5601	-0-	-847	-0-	5601	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435	3	N	-0-			-0-
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	5666	-0-	-304	-0-	5666	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3	N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	5264 X	4548	-0-	-716	-0-	4548	3	Y	-0-			-0-
03	6417 X	2214	-0-	-4203	-0-	2214	3	Y	-0-			-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3	Y	-0-			-0-
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3	Y	-0-			-0-
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3	Y	-0-			-0-
*07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-			-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

02	5796 X	5589	-0-	-207	-0-	5589	3	N	-0-			-0-
03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	3	N	-0-			-0-
04	6030 X	5752	-0-	-278	-0-	5752	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	6161	-0-	-39	-0-	6161	3	N	-0-			-0-
06	6000 X	5852	-0-	-148	-0-	5852	3	N	-0-			-0-
07	6200 X	6126	-0-	-74	-0-	6126	3	N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	3752 X	3129	-0-	-623	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3	N	-0-			-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3	N	-0-			-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3	N	-0-			-0-
*07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

02	3976 X	2826	-0-	-1150	-0-	2826	3	Y	-0-			-0-
03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3442	-0-	-728	-0-	3442	3	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3440	3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3025	-0-	-545	-0-	3025	3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	776	-0-	-2913	-0-	776	3	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

02	2744 X	2618	-0-	-126	-0-	2618	3	Y	-0-			-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	Y	-0-			-0-
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2738	3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2325	-0-	-615	-0-	2325	3	Y	-0-			-0-
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	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
02	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4278	3		Y	-0-			-0-
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3		Y	-0-			-0-
04	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241	3		Y	-0-			-0-
05	5766 X	5508	-0-	-258	-0-	5508	3		Y	-0-			-0-
06	5580 X	5232	-0-	-348	-0-	5232	3		Y	-0-			-0-
07	5766 X	5418	-0-	-348	-0-	5418	3		Y	-0-			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	3864 X	3260	-0-	-604	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
04	3990 X	3847	-0-	-143	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
05	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
06	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	3759	3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		Y	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

02	6384 X	6114	-0-	-270	-0-	6114	3		N	-0-			-0-
03	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	7175	3		N	-0-			-0-
04	7110 X	6683	-0-	-427	-0-	6683	3		N	-0-			-0-
05	7347 X	6725	-0-	-622	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
06	7110 X	6619	-0-	-491	-0-	6619	3		N	-0-			-0-
07	7161 X	6710	-0-	-451	-0-	6710	3		N	-0-			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296	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
02	3584	X	3426	-0-	-158	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	2912	X	2480	-0-	-432	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3	-0-	-3417	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	21	-0-	-3513	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	824	-0-	-2596	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1584	-0-	-1175	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
*07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2252	-0-	-569	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

02	3052	X	2729	-0-	-323	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	2327	-0-	-1123	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2362	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
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

02	4256 X	2539	-0-	-1717	-0-	2539	3		Y	-0-			-0-
03	4433 X	2860	-0-	-1573	-0-	2860	3		Y	-0-			-0-
04	4290 X	1220	-0-	-3070	-0-	1220	3		Y	-0-			-0-
05	4371 X	440	-0-	-3931	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3		Y	-0-			-0-
*07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

02	3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3090	3		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3		Y	-0-			-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3261	-0-	-159	-0-	3261	3		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		Y	-0-			-0-
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		Y	-0-			-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	4387	3		Y	-0-			-0-
06	4530 X	4277	-0-	-253	-0-	4277	3		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	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 #: 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
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		Y	-0-			-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		Y	-0-			-0-
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 3		Y	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		Y	-0-			-0-
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3340	-0-	-80	-0-	3340 3		Y	-0-			-0-
05	3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	2065 3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2083	-0-	-1337	-0-	2083 3		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	2592 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-			-0-
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
07	651 N	283	-0-	-368	-0-	283 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

02	6048 X	4936	-0-	-1112	-0-	4936 3		Y	-0-			-0-
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061 3		Y	-0-			-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 3		Y	-0-			-0-
05	6851 X	6657	-0-	-194	-0-	6657 3		Y	-0-			-0-
06	6840 X	6423	-0-	-417	-0-	6423 3		Y	-0-			-0-
07	7068 X	6594	-0-	-474	-0-	6594 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

02	3556 X	3480	-0-	-76	-0-	3480 3		Y	-0-			-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740 3		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743 3		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3588	-0-	-282	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
07	3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		Y	-0-			-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3		Y	-0-			-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-			-0-
05	2387 X	590	-0-	-1797	-0-	590 3		Y	-0-			-0-
06	2310 X	77	-0-	-2233	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
07	2387 X	1151	-0-	-1236	-0-	1151 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
02	5880 X	5390	-0-	-490	-0-	5390 3		N	-0-			-0-
03	6510 X	6449	-0-	-61	-0-	6449 3		N	-0-			-0-
04	6300 X	6186	-0-	-114	-0-	6186 3		N	-0-			-0-
05	6510 X	6290	-0-	-220	-0-	6290 3		N	-0-			-0-
06	6240 X	5869	-0-	-371	-0-	5869 3		N	-0-			-0-
07	6448 X	5324	-0-	-1124	-0-	5324 3		N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			13
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			13
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			13
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			13
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			13
07	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-
03	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-			-0-
04	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334 3		Y	-0-			-0-
05	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-
06	1470 X	1166	-0-	-304	-0-	1166 3		Y	-0-			-0-
07	1519 X	600	-0-	-919	-0-	600 3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	2184 X	1895	-0-	-289	-0-	1895 3		Y	-0-			-0-
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		Y	-0-			-0-
04	2550 X	2401	-0-	-149	-0-	2401 3		Y	-0-			-0-
05	2635 X	2338	-0-	-297	-0-	2338 3		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194 3		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2327	-0-	-556	-0-	2327 3		Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3		N	-0-			-0-
03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 3		N	-0-			-0-
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 3		N	-0-			-0-
05	7781 X	7718	-0-	-63	-0-	7718 3		N	-0-			-0-
06	7650 X	7373	-0-	-277	-0-	7373 3		N	-0-			-0-
07	7905 X	7554	-0-	-351	-0-	7554 3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	6888 X	6074	-0-	-814	-0-	6074 3		Y	-0-			-0-
03	7316 X	7016	-0-	-300	-0-	7016 3		Y	-0-			-0-
04	6840 X	6733	-0-	-107	-0-	6733 3		Y	-0-			-0-
05	7068 X	6650	-0-	-418	-0-	6650 3		Y	-0-			-0-
06	6780 X	6429	-0-	-351	-0-	6429 3		Y	-0-			-0-
07	7006 X	6423	-0-	-583	-0-	6423 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		Y	-0-			-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		Y	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		Y	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-			-0-
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 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
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

02	2828	X	9	-0-	-2819	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	251	-0-	-2787	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	577	-0-	-2363	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

02	5068	X	4579	-0-	-489	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5249	-0-	-31	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

02	6832	X	6014	-0-	-818	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6122	-0-	-1349	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
*07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

02	6916	X	5672	-0-	-1244	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	5031	-0-	-2626	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6384	-0-	-696	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5740	-0-	-1545	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8319	-0-	-175	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7420	-0-	-800	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8145	-0-	-349	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7608	-0-	-462	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5815	-0-	-2493	-0-	5815	3			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
02	4060	X	3630	-0-	-430	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4118	-0-	-52	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-
03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
05	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11689	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
*07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12108	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

02	7420	X	7132	-0-	-288	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11061	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10393	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	8580	X	8527	-0-	-53	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
*07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	3332	X	2944	-0-	-388	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

02	7840	X	7614	-0-	-226	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8201	-0-	-199	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8148	-0-	-501	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7969	-0-	-311	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8090	-0-	-435	-0-	8090	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	4228	X	2298	-0-	-1930	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	1860	-0-	-2821	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2318	-0-	-1072	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	965	-0-	-1577	-0-	965	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	5796	X	2982	-0-	-2814	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	1764	-0-	-4653	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	3750	-0-	-2460	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
*07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

02	7532	X	4953	-0-	-2579	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	4246	-0-	-4000	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	5905	-0-	-2285	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	2059	-0-	-6404	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6222	-0-	-1968	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	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
02	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13601	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9798	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
*07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

02	4956	X	4225	-0-	-731	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5061	-0-	-69	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
*07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

02	7476	X	6745	-0-	-731	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			N	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	7770	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

02	7056	X	1735	-0-	-5321	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4008	-0-	-3804	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	7222	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	4508	X	4009	-0-	-499	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	4894	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2996 X	163	-0-	-2833	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
03	2728 X	1070	-0-	-1658	-0-	1070	3		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	3		Y	-0-			-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		Y	-0-			-0-
06	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		Y	-0-			-0-
07	2635 X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3		Y	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	1652 N	922	-0-	-730	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	1372 N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	1288	N	380	-0-	-908	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 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
02	8764	X	6906	-0-	-1858	-0-	1188	1	5679	2	N	35					152
							39	9									
03	11222	X	8099	-0-	-3123	-0-	1153	1	6944	2	N	2					154
							2	9									
04	10860	X	7958	-0-	-2902	-0-	1016	1	6938	2	N	4					158
							4	9									
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	1065	1	6876	2	N	-0-					158
06	8640	X	7173	-0-	-1467	-0-	1095	1	6078	2	N	-0-					158
07	8091	X	4839	-0-	-3252	-0-	1074	1	3765	2	N	-0-					158

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45472	X	42612	-0-	-2860	-0-	2733	1	39796	2	N	75					209
							83	9									
03	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	1323	1	50960	2	N	43	174	1			78
							47	9									
04	48720	X	45946	-0-	-2774	-0-	361	1	45555	2	N	27					105
							30	9									
05	50344	X	42564	-0-	-7780	-0-	495	1	42067	2	N	2					107
							2	9									
06	48720	X	32212	-0-	-16508	-0-	685	1	31494	2	N	30					137
							33	9									
07	50344	X	35403	-0-	-14941	-0-	829	1	34507	2	N	61					198
							67	9									

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24584	X	24002	-0-	-582	-0-	1540	1	22421	2	N	37	166	1			150
							41	9									
03	29786	X	29786	-0-	-0-	-0-	752	1	28968	2	N	60					210
							66	9									
04	26340	X	23289	-0-	-3051	-0-	183	1	23106	2	N	-0-					210
05	27218	X	21601	-0-	-5617	-0-	251	1	21350	2	N	-0-					210
06	26340	X	19860	-0-	-6480	-0-	423	1	19437	2	N	-0-					210
07	27218	X	21143	-0-	-6075	-0-	496	1	20633	2	N	13					223
							14	9									

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428	X	21949	-0-	-7479	-0-	1409	1	20511	2	N	26					317
							29	9									
03	32736	X	24081	-0-	-8655	-0-	609	1	23449	2	N	21	176	1			162
							23	9									
04	31680	X	24991	-0-	-6689	-0-	196	1	24765	2	N	27					189
							30	9									
05	32736	X	24798	-0-	-7938	-0-	288	1	24504	2	N	5					194
							6	9									
06	31680	X	22942	-0-	-8738	-0-	488	1	22454	2	N	-0-					194
07	24304	X	22707	-0-	-1597	-0-	533	1	22160	2	N	13					207
							14	9									

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 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
02	175350	X	-0-	-0-	-175350	-0-					N	-0-					134
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4424 X	279	-0-	-4145	-0-	200	1	79	9	N	72					164
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	99	181	1			82
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	95					177
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	92	186	1			83
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	69					152
07	310 X	156	-0-	-154	-0-	100	1	56	9	N	51	176	1			27

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	2380 N	1611	-0-	-769	-0-	277	1	1292	2	N	38					212
						42	9									
03	2418 N	1645	-0-	-773	-0-	226	1	1332	2	N	79	189	1			102
						87	9									
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	346	1	2354	2	N	77					179
						85	9									
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	429	1	2250	2	N	63	190	1			52
						69	9									
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	355	1	1996	2	N	65					117
						72	9									
07	2790 N	2535	-0-	-255	-0-	351	1	2101	2	N	75					192
						83	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

02	308 N	229	-0-	-79	-0-	74	1	155	2	N	-0-					27
03	372 N	211	-0-	-161	-0-	61	1	150	2	N	-0-					27
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-					27
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	116	1	275	2	N	-0-					27
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	110	1	257	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					76
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					76
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					76
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	561	1	3454	2	N	125	190	1			117
						138	9									
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	613	1	4907	2	N	161	188	1			90
						177	9									
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	536	1	4880	2	N	167	190	1			67
						184	9									
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	568	1	3994	2	N	153	180	1			40
						168	9									
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	429	1	3385	2	N	149					189
						164	9									
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	445	1	3502	2	N	146	190	1			145
						161	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-			29
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-			29
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-			29
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	N	-0-			29
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-			29
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	56	1	3821	3	N	-0-			-0-
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	62	1	3415	3	N	-0-			-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	60	1	3020	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	2914	-0-	-1364	-0-	62	1	2852	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	2379	-0-	-1761	-0-	60	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	4278 X	2172	-0-	-2106	-0-	62	1	2110	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	56	1	1329	3	N	-0-			-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	N	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	60	1	1326	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	62	1	1369	3	N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

02	6860 X	6444	-0-	-416	-0-	112	1	6332	3	N	-0-			-0-
03	7998 X	6999	-0-	-999	-0-	124	1	6875	3	N	-0-			-0-
04	7920 X	6342	-0-	-1578	-0-	120	1	6222	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	8080	-0-	-104	-0-	124	1	7956	3	N	-0-			-0-
06	7920 X	7316	-0-	-604	-0-	240	1	7076	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	6948	-0-	-182	-0-	248	1	6700	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	3472 X	3442	-0-	-30	-0-	112	1	3330	3	N	-0-			-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-			-0-
04	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	120	1	3560	3	N	-0-			-0-
05	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	124	1	3530	3	N	-0-			-0-
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	120	1	3426	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	124	1	3737	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	4200 X	3224	-0-	-976	-0-	112	1	3112	3	N	-0-			-0-
03	4588 X	3960	-0-	-628	-0-	124	1	3836	3	N	-0-			-0-
04	4440 X	3629	-0-	-811	-0-	120	1	3509	3	N	-0-			-0-
05	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	124	1	3474	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3592	-0-	-548	-0-	120	1	3472	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3355	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

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

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-			-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-			-0-
						1006	4							
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-
						947	4							

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-			-0-
							336	4							
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-			-0-
							251	4							

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	866	-0-	-982	-0-	48	1	818	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	93	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	102	1	1866	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

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
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	2	Y	-0-					33
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	58	1	1657	2	Y	-0-					33
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	81	1	2087	2	Y	-0-					33
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1936	2	Y	-0-	25	1			8
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-					8
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1564	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	661	-0-	-1103	-0-	10	1	651	2	Y	-0-					1
03	1953	X	706	-0-	-1247	-0-	15	1	689	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1020	X	475	-0-	-545	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					2
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					1
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	47	1	2194	2	Y	-0-					2
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					2
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-					2
05	3100	N	3290	-0-	190	190	117	1	3173	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	2776	N	2586	-0-	-190	-0-	93	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3138	-0-	38	38	111	1	3027	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	1993	-0-	1993	4194	29	1	1964	2	Y	-0-					26
03	5509 X	1315	-0-	-4194	-0-	27	1	1288	2	Y	-0-					26
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	2	Y	-0-					26
05	1922 N	556	-0-	-1366	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					26
06	1260 N	814	-0-	-446	-0-	17	1	797	2	Y	-0-					26
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	2	Y	1					27
						1	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

02	6552 X	1994	-0-	-4558	-0-	29	1	1965	2	Y	-0-					35
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	174	1	8174	2	Y	-0-	21	1			14
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	122	1	5923	2	Y	-0-					14
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	167	1	5871	2	Y	-0-					14
06	7020 X	1654	-0-	-5366	-0-	35	1	1619	2	Y	-0-	8	1			6
07	7254 X	2802	-0-	-4452	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					6

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	97	1	6604	2	Y	-0-					45
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	169	1	7921	2	Y	-0-					45
04	4830 X	3926	-0-	-904	-0-	79	1	3847	2	Y	-0-					45
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	166	1	5833	2	Y	-0-					45
06	4830 X	4185	-0-	-645	-0-	88	1	4097	2	Y	-0-					45
07	4991 X	4818	-0-	-173	-0-	136	1	4679	2	Y	3					48
						3	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	83	1	5647	2	Y	-0-					2
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	146	1	6836	2	Y	-0-	1	1			1
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	152	1	7355	2	Y	-0-					1
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	223	1	7858	2	Y	-0-					1
*06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	194	1	8999	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	236	1	8098	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	16	1	1114	2	Y	-0-					1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	930 N	93	-0-	-837	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	188	-0-	-773	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-

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
02	2380 X	1316	-0-	-1064	-0-	19	1	1297	2	Y	-0-	37	1			17
03	2635 X	1828	-0-	-807	-0-	38	1	1790	2	Y	-0-					17
04	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	28	1	1349	2	Y	-0-					17
05	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					17
*06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	56	1	2623	2	Y	11					28
						12	9									
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	90	1	3082	2	Y	2					30
						2	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

02	308 X	175	-0-	-133	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	50	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	82	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	79	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	64	1	2975	2	Y	-0-					-0-
*07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	7728 X	1046	-0-	-6682	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-					41
03	8556 X	3007	-0-	-5549	-0-	102	1	2903	2	Y	2					43
						2	9									
04	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	154	1	3982	2	Y	25					68
						28	9									
05	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	158	1	4293	2	Y	-0-	52	1			16
06	3660 X	3541	-0-	-119	-0-	127	1	3414	2	Y	-0-					16
*07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	178	1	4881	2	Y	40					56
						44	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	6328 X	2769	-0-	-3559	-0-	40	1	2729	2	Y	-0-					-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	96	1	4513	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	71	1	3452	2	Y	-0-					-0-
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	156	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	2049	-0-	-2421	-0-	43	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	4619 X	2249	-0-	-2370	-0-	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	60	1	2784	2	Y	-0-					2
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					2
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3160	2	Y	-0-					-0-
*07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	84	1	2292	2	Y	-0-					-0-

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
02	6132	X	2057	-0-	-4075	-0-	30	1	2027	2	Y	-0-					3
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	168	1	7873	2	Y	24	2	1			25
							26	9									
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	117	1	5671	2	Y	3					28
							3	9									
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	166	1	5836	2	Y	9					37
							10	9									
06	6570	X	4699	-0-	-1871	-0-	99	1	4591	2	Y	8	21	1			24
							9	9									
07	6789	X	4382	-0-	-2407	-0-	124	1	4252	2	Y	5					28
							6	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

02	224	N	1	-0-	-223	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	4648	X	830	-0-	-3818	-0-	18	1	812	2	Y	-0-					2
03	3658	X	133	-0-	-3525	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
04	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	39	1	1013	2	Y	-0-					2
05	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	67	1	1810	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	3556	X	3413	-0-	-143	-0-	38	1	3375	2	Y	-0-					51
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	2	Y	33	31	1			53
							36	9									
04	5280	X	1961	-0-	-3319	-0-	18	1	1942	2	Y	1					54
							1	9									
05	5456	X	1816	-0-	-3640	-0-	50	1	1758	2	Y	7					61
							8	9									
06	4110	X	1050	-0-	-3060	-0-	5	1	1039	2	Y	5	36	1			30
							6	9									
07	4247	X	582	-0-	-3665	-0-	580	2	2	9	Y	2					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 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
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	96	1	6580	2	Y	-0-					46
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4510	2	Y	19	28	1			37
							21	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	101	1	4897	2	Y	1					38
							1	9									
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	146	1	5149	2	Y	11					49
							12	9									
*06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	51	1	2373	2	Y	6	28	1			27
							7	9									
07	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					27

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	56	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	80	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

02	3724	X	2975	-0-	-749	-0-	43	1	2932	2	Y	-0-					25
03	4123	X	111	-0-	-4012	-0-	2	1	108	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
04	4110	X	1122	-0-	-2988	-0-	23	1	1099	2	Y	-0-					11
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	140	1	4929	2	Y	12					23
							13	9									
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	81	1	3786	2	Y	10	13	1			20
							11	9									
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	92	1	3180	2	Y	5					25
							6	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	4200	X	1032	-0-	-3168	-0-	22	1	1010	2	Y	-0-					32
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	106	1	3006	2	Y	3					35
							3	9									
04	4500	X	3527	-0-	-973	-0-	130	1	3358	2	Y	35					70
							39	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	142	1	3841	2	Y	1	50	1			21
							1	9									
*06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	142	1	3819	2	Y	-0-					21
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	162	1	4443	2	Y	62					83
							68	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	371	-0-	-357	-0-	8	1	362	2	Y	1					40
							1	9									
03	527	X	193	-0-	-334	-0-	6	1	184	2	Y	3					43
							3	9									
04	510	X	49	-0-	-461	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					43
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					43
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					43
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	33	1			10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	2	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
05	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7588	X	6333	-0-	-1255	-0-	91	1	6241	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	177	1	8318	2	Y	-0-					3
04	7500	X	6707	-0-	-793	-0-	136	1	6571	2	Y	-0-					3
05	7750	X	4403	-0-	-3347	-0-	122	1	4281	2	Y	-0-					3
06	8130	X	4601	-0-	-3529	-0-	96	1	4477	2	Y	25					28
							28	9									
07	8401	X	4667	-0-	-3734	-0-	132	1	4531	2	Y	4					32
							4	9									

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
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	42	1	2882	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	127	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	145	1	7010	2	Y	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	144	1	5068	2	Y	-0-					-0-
*06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	127	1	5904	2	Y	-0-					-0-
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	133	1	4566	2	Y	-0-					-0-

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
02	3136	X	1391	-0-	-1745	-0-	1391	2			N	-0-					163
03	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-					163
04	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	3223	2			N	-0-					163
05	3813	X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			N	-0-					163
06	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			N	-0-					163
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	12	1	534	2	Y	-0-					1
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	-0-					1
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					1
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	506	-0-	-214	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	372	-0-	-341	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-

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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	60	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	26	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	970	-0-	-514	-0-	20	1	948	2	Y	2					50
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	2	Y	18					68
							20	9									
04	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					68
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					68
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-					68
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	72	1	1976	2	Y	-0-	52	1			16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	909	-0-	-1303	-0-	19	1	890	2	Y	-0-					4
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2405	2	Y	-0-					4
04	1920	N	1241	-0-	-679	-0-	46	1	1195	2	Y	-0-					4
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	Y	-0-	3	1			1
06	2370	N	1295	-0-	-1075	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-					1
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	78	1	2127	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					178
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-					178
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	55	1	2651	2	Y	-0-					178
05	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	33	1	1173	2	Y	-0-					178
06	1410	N	799	-0-	-611	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					178
07	1457	N	897	-0-	-560	-0-	25	1	871	2	Y	1					179
							1	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
02	3332	X	757	-0-	-2575	-0-	11	1	746	2	Y	-0-	3	1			2
03	3689	X	840	-0-	-2849	-0-	18	1	822	2	Y	-0-					2
04	1470	X	872	-0-	-598	-0-	18	1	854	2	Y	-0-					2
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					2
*06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	39	1	1803	2	Y	8					10
							9	9									
*07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1444	2	Y	1					11
							1	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	Y	2					88
							2	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	18					106
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	-0-					106
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	Y	-0-					106
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	Y	-0-					106
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	Y	-0-	80	1			26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2877	-0-	-539	-0-	42	1	2835	2	N	-0-					254
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	85	1	3974	2	N	35	180	1			109
							39	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	85	1	4141	2	N	41					150
							45	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	N	-0-					150
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	95	1	4429	2	N	17					167
							19	9									
*07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	127	1	4349	2	N	10					177
							11	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	7	1	318	2	Y	-0-					18
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					18
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-	14	1			4
06	1350	N	498	-0-	-852	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					4
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	2	Y	-0-					5
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	10	1	498	2	Y	-0-					10
05	961	N	562	-0-	-399	-0-	15	1	545	2	Y	2					12
							2	9									
06	960	N	391	-0-	-569	-0-	8	1	381	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	3					10
							3	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
02	2436	N	1551	-0-	-885	-0-	33	1	1518	2	Y	-0-					2
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					2
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	2	Y	-0-					2
05	1705	N	716	-0-	-989	-0-	26	1	690	2	Y	-0-	2	1			-0-
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1482	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

02	196	N	139	-0-	-57	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					2
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	-0-					2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	63	1	4298	2	Y	1	26	1			13
							1	9									
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	200	1	9399	2	Y	-0-					13
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	50	1	2412	2	Y	-0-					13
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	173	1	6083	2	Y	-0-					13
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	82	1	3811	2	Y	32					45
							35	9									
07	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	50	1	1708	2	Y	2					47
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

02	3332	X	1921	-0-	-1411	-0-	28	1	1893	2	Y	-0-					26
03	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	66	1	3087	2	Y	17	16	1			27
							19	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	86	1	4180	2	Y	1					28
							1	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	139	1	4901	2	Y	14					42
							15	9									
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4622	2	Y	14	24	1			32
							15	9									
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	186	1	6380	2	Y	12					44
							13	9									

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
02	7364	X	5064	-0-	-2300	-0-	73	1	4991	2	Y	-0-	52	1			22
03	8153	X	4581	-0-	-3572	-0-	96	1	4485	2	Y	-0-					22
04	9090	X	8356	-0-	-734	-0-	169	1	8187	2	Y	-0-					22
05	9393	X	9315	-0-	-78	-0-	257	1	9058	2	Y	-0-					22
06	9090	X	2144	-0-	-6946	-0-	45	1	2091	2	Y	7					29
							8	9									
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					29

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
02	4620	X	1472	-0-	-3148	-0-	21	1	1451	2	Y	-0-	19	1			9
03	5115	X	2327	-0-	-2788	-0-	49	1	2278	2	Y	-0-					9
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	75	1	3643	2	Y	-0-					9
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	2	Y	-0-					9
06	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	46	1	2117	2	Y	9					18
							10	9									
07	3844	X	2170	-0-	-1674	-0-	61	1	2108	2	Y	1					19
							1	9									

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
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	69	1	4679	2	Y	-0-					-0-
03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	233	1	10943	2	Y	-0-					-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	198	1	9607	2	Y	-0-					-0-
05	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	275	1	9681	2	Y	-0-					-0-
*06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	223	1	10348	2	Y	-0-					-0-
*07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	180	1	6200	2	Y	-0-					-0-

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
02	3276	X	2203	-0-	-1073	-0-	41	1	2162	2	Y	-0-					86
03	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	72	1	2482	2	Y	-0-					86
04	3240	X	2199	-0-	-1041	-0-	73	1	2126	2	Y	-0-					86
05	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	60	1	2025	2	Y	22					108
							24	9									
06	3210	X	1579	-0-	-1631	-0-	46	1	1531	2	Y	2					110
							2	9									
07	2542	X	1840	-0-	-702	-0-	53	1	1783	2	Y	4					114
							4	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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-	46	1			22
03	3100	N	3200	-0-	100	100	67	1	3133	2	Y	-0-					22
04	3000	N	3492	-0-	492	592	71	1	3421	2	Y	-0-					22
05	2911	N	2319	-0-	-592	-0-	64	1	2255	2	Y	-0-					22
06	1920	X	1005	-0-	-915	-0-	21	1	975	2	Y	8					30
							9	9									
07	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	55	1	1900	2	Y	2					32
							2	9									

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
02	5712	X	3314	-0-	-2398	-0-	48	1	3266	2	Y	-0-					20
03	6324	X	191	-0-	-6133	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	12	1			8
04	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	102	1	4966	2	Y	-0-					8
05	6324	X	4435	-0-	-1889	-0-	122	1	4309	2	Y	4					12
							4	9									
*06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	137	1	6390	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
*07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	154	1	5308	2	Y	3					14
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	45	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	28	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	51	1	1766	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

02	3080	X	1220	-0-	-1860	-0-	18	1	1202	2	Y	-0-					59
03	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	57	1	2692	2	Y	8	35	1			32
							9	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	111	1	5361	2	Y	1					33
							1	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5458	2	Y	8					41
							9	9									
*06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	113	1	5264	2	Y	9	24	1			26
							10	9									
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	177	1	6082	2	Y	6					32
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	10	1	712	2	Y	-0-					7
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1262	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
04	1920	N	1248	-0-	-672	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					9
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	3					12
							3	9									
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	24	1	1124	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	59	1	2029	2	Y	3					11
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	2268	X	1367	-0-	-901	-0-	20	1	1347	2	Y	-0-					1
03	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	38	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1356	-0-	-752	-0-	38	1	1318	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	870	N	335	-0-	-535	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	900	-0-	-309	-0-	900	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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 #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-					-0-

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
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2390	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2190	N	1431	-0-	-759	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	N	1384	-0-	-1003	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2310	N	1190	-0-	-1120	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3100	N	3796	-0-	696	696	3786	2	10	9	N	9	9	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 #: 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
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1670	2			N	-0-					202
03	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					202
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					202
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					202
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					202
07	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

02	4284	X	382	-0-	-3902	-0-	379	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4371	X	219	-0-	-4152	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	2	8			-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

02	1316	N	966	-0-	-350	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	549	-0-	-877	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	237	-0-	-1173	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	542	-0-	-1872	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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

02	2632	X	2185	-0-	-447	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	N	1415	-0-	-1251	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2695	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	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
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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
02	2268	N	2053	-0-	-215	-0-	2049	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2301	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	1428	N	501	-0-	-927	-0-	501	2			N	-0-					42
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					42
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					42
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	N	10					52
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	2232	2	6	9	N	5					57
07	2325	N	1279	-0-	-1046	-0-	1278	2	1	9	N	1					58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	783	-0-	-705	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4351	-0-	1251	1251	4351	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	3080	X	2573	-0-	-507	-0-	2573	2			N	-0-					19
03	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			N	-0-					19
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					19
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					19
06	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2930	2			N	-0-					19
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	824	-0-	-766	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

02	3752	X	2872	-0-	-880	-0-	2836	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	4020	X	3333	-0-	-687	-0-	3327	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4636	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	4020	X	2721	-0-	-1299	-0-	2707	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	2589	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	N	1240	-0-	-530	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1186	-0-	-395	-0-	1185	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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2559	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4027	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4131	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3346	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					152
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					152
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					152
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					152
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					152
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

02	2548	X	1089	-0-	-1459	-0-	1089	2			N	-0-					30
03	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					30
04	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-					30
05	2821	X	1150	-0-	-1671	-0-	1150	2			N	-0-					30
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					30
07	2728	X	1485	-0-	-1243	-0-	1485	2			N	-0-					30

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 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
02	3500	X	2073	-0-	-1427	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3984	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	3777	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	3820	2	21	9	N	19	19	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	4704	X	4688	-0-	-16	-0-	4688	2			N	-0-					13
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					13
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					13
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					13
06	5340	X	3815	-0-	-1525	-0-	3815	2			N	-0-					13
07	6014	X	3694	-0-	-2320	-0-	3694	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					115
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					115
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2709	2	85	9	N	77					192
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2732	2	14	9	N	13	189	1			16
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					16
*07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					16

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	2800	X	2350	-0-	-450	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

02	3052	X	2469	-0-	-583	-0-	2469	2			N	-0-					108
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					108
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					108
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					108
06	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	-0-					108
07	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2135	-0-	-609	-0-	2135	2			N	-0-					21
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					21
04	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			N	-0-					21
05	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			N	-0-					21
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					21
07	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

02	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					12
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					12
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					12
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					12
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					12
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

02	2520	X	1223	-0-	-1297	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	620	-0-	-2080	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1345	-0-	-1355	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	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

02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	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

02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	2744 X	2109	-0-	-635	-0-	2109	2			N	-0-					137
03	3038 X	2414	-0-	-624	-0-	2414	2			N	-0-					137
04	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2			N	-0-					137
05	3007 X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2			N	-0-					137
06	2730 X	1891	-0-	-839	-0-	1874	2	17	9	N	15	138	1			14
07	2542 N	1549	-0-	-993	-0-	1549	2			N	-0-					14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-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 #: 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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					15
03	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			N	-0-					15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					15
05	2480	N	1251	-0-	-1229	-0-	1251	2			N	-0-					15
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					15
*07	3100	N	3670	-0-	570	570	3670	2			N	-0-					15

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
02	2044	N	1316	-0-	-728	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-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
02	3052	X	2608	-0-	-444	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450	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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
02	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			N	-0-					26
03	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	2			N	-0-					26
04	990	N	41	-0-	-949	-0-	41	2			N	-0-					26
05	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					26
06	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					26
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					57
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					57
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					57
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					57
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2743	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4223	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4376	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4344	2	42	9	N	38	38	8			-0-
06	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	2822	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	3468	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	2940	X	1467	-0-	-1473	-0-	1463	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4878	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3067	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					80
03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	1427	2			N	-0-					80
04	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	1375	2			N	-0-					80
05	2170	X	887	-0-	-1283	-0-	887	2			N	-0-					80
06	2100	X	850	-0-	-1250	-0-	850	2			N	-0-					80
07	2170	X	898	-0-	-1272	-0-	898	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	590	-0-	-820	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					114
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					114
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					114
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					114
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					114
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

02	1092	N	579	-0-	-513	-0-	575	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	657	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	830	-0-	-794	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	408	-0-	-1235	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3701	-0-	701	701	3701	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	1371	-0-	-701	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	390	-0-	-1873	-0-	390	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	381	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1260	N	820	-0-	-440	-0-	810	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8	8	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 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
02	2856	X	2623	-0-	-233	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2196	-0-	-966	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2179	-0-	-881	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2312	-0-	-850	-0-	2312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	196	-0-	-1232	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 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
02	2660	X	1889	-0-	-771	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2757	-0-	-219	-0-	2757	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	2			N	-0-					75
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					75
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					75
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					75
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					75
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75

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
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	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 #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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
02	2380 X	2067	-0-	-313	-0-	2067	2			N	-0-					59
03	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					59
04	2550 X	1988	-0-	-562	-0-	1927	2	61	9	N	55					114
05	2511 X	1969	-0-	-542	-0-	1922	2	47	9	N	43					157
06	2220 X	1723	-0-	-497	-0-	1705	2	18	9	N	16	158	1			15
07	2294 X	1851	-0-	-443	-0-	1851	2			N	-0-					15

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					48
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					48
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					48
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					48
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390 N	73	-0-	-317	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

02	588 X	519	-0-	-69	-0-	516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	651 X	237	-0-	-414	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	630 X	294	-0-	-336	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651 X	224	-0-	-427	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	630 X	477	-0-	-153	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	245	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

02	476 N	243	-0-	-233	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

02	784 N	642	-0-	-142	-0-	642	2			N	-0-					14
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					14
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
05	713 N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					14
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					14
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					60
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					60
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					60
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					60
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

02	1148	N	847	-0-	-301	-0-	837	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	660	N	389	-0-	-271	-0-	386	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2956	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	256	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

02	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	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

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1415	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2842	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					92
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					92
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					92
05	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1992	2			N	-0-					92
06	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1663	2			N	-0-					92
07	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	1671	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2436 X	1331	-0-	-1105	-0-	1331	2			N	-0-					110
03	2418 X	1085	-0-	-1333	-0-	1085	2			N	-0-					110
04	2280 X	1701	-0-	-579	-0-	1701	2			N	-0-					110
05	1488 N	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-					110
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					110
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	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

02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3612	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

02	1848 N	1038	-0-	-810	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1980 N	255	-0-	-1725	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2257	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1980 N	883	-0-	-1097	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	2100 X	680	-0-	-1420	-0-	667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2325 X	2267	-0-	-58	-0-	2259	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2250 X	2127	-0-	-123	-0-	2120	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

02	4256 X	2271	-0-	-1985	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4185 X	1174	-0-	-3011	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820 X	990	-0-	-1830	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2511 X	1086	-0-	-1425	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4534	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	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

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2902	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1246	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	2576	X	2108	-0-	-468	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	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

02	3192	X	2714	-0-	-478	-0-	2705	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3256	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2835	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2917	2	77	9	N	70	70	8			-0-
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3274	2	45	9	N	41	41	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3585	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3307	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3371	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	1708	2			N	-0-					34
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					34
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					34
06	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	1540	2			N	-0-					34
07	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	1566	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 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
02	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1747	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2827	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2760	N	1827	-0-	-933	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1762	-0-	-842	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	2800	N	3626	-0-	826	2564	3626	2			N	-0-					20
03	5708	X	3144	-0-	-2564	-0-	3107	2	37	9	N	34					54
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3009	2	17	9	N	15					69
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4885	2	105	9	N	95					164
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4075	2	11	9	N	10	155	1			19
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4018	2	14	9	N	13					32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	784	N	704	-0-	-80	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	2688	X	1918	-0-	-770	-0-	1918	2			N	-0-					84
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					84
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-					84
05	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	2658	2	51	9	N	46					130
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					130
07	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	2471	2			N	-0-	85	1			45

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	2604	X	742	-0-	-1862	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2883	X	1001	-0-	-1882	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	701	-0-	-2089	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1471	-0-	-1889	-0-	1471	2			N	-0-					127
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	2			N	-0-					127
04	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	3265	2			N	-0-					127
05	4247	X	2086	-0-	-2161	-0-	2086	2			N	-0-					127
06	4110	X	2169	-0-	-1941	-0-	2169	2			N	-0-					127
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	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

02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	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

02	3416	X	2092	-0-	-1324	-0-	2092	2			N	-0-					56
03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					56
04	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	3390	2			N	-0-					56
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	2			N	-0-					56
06	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2			N	-0-					56
07	3689	X	2673	-0-	-1016	-0-	2673	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

02	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	2			N	-0-					50
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					50
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					50
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					50
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

02	4676	X	2159	-0-	-2517	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3265	-0-	-1447	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4008	-0-	-702	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

02	8736	X	2091	-0-	-6645	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
04	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
*07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	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 #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	2			N	-0-					18
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					18
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					18
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					18
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					18
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	3220	X	754	-0-	-2466	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1421	-0-	-1339	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1755	-0-	-570	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	644	N	341	-0-	-303	-0-	341	2			N	-0-					81
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					81
04	750	N	170	-0-	-580	-0-	170	2			N	-0-					81
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
06	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					81
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	3752	X	1747	-0-	-2005	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3582	-0-	-758	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

02	1320	N	911	-0-	-409	-0-	897	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	1092	N	611	-0-	-481	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1177	-0-	-623	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	476	-0-	-1294	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	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 #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					23
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					23
04	3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-					23
05	3100 X	2700	-0-	-400	-0-	2700	2			N	-0-					23
06	3060 X	3011	-0-	-49	-0-	3011	2			N	-0-					23
07	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

02	2912 X	2050	-0-	-862	-0-	2047	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3605	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	3272	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

02	2884 X	2026	-0-	-858	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

02	3360 X	2023	-0-	-1337	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	4900 X	4366	-0-	-534	-0-	4366	2			N	-0-					142
03	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					142
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-					142
05	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	5168	2			N	-0-					142
06	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	5267	2			N	-0-					142
07	5921 X	5103	-0-	-818	-0-	5103	2			N	-0-					142

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 #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4270	-0-	-470	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

02	2940	X	1361	-0-	-1579	-0-	1349	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2685	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2880	X	1459	-0-	-1421	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	1232	N	726	-0-	-506	-0-	726	2			N	-0-					23
03	1364	N	966	-0-	-398	-0-	966	2			N	-0-					23
04	1320	N	945	-0-	-375	-0-	945	2			N	-0-					23
05	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	2			N	-0-					23
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					23
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					23

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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	2856	X	1682	-0-	-1174	-0-	1682	2			N	-0-					91
03	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					91
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-					91
05	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					91
06	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	-0-					91
07	2728	X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1002	-0-	-468	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	769	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

02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2332	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	3202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3420	X	2548	-0-	-872	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

02	1848	N	1710	-0-	-138	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	2436	X	1780	-0-	-656	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1710	-0-	-832	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1805	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

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	934	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1054	N	217	-0-	-837	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1701	-0-	-1771	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	792	-0-	-2568	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	3696	X	2297	-0-	-1399	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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

02	1820	N	1477	-0-	-343	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

02	3220	X	848	-0-	-2372	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3565	X	2405	-0-	-1160	-0-	2391	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2934	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1666	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1524	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2442	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 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
02	1064	N	284	-0-	-780	-0-	282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	7560	X	4852	-0-	-2708	-0-	4852	2			N	-0-					3
03	7998	X	7464	-0-	-534	-0-	7464	2			N	-0-					3
04	7620	X	7489	-0-	-131	-0-	7489	2			N	-0-					3
05	7564	X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					3
06	7230	X	7201	-0-	-29	-0-	7201	2			N	-0-					3
07	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1476	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

02	2856	X	1795	-0-	-1061	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1568	-0-	-1594	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1735	-0-	-1325	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

02	2800	N	3339	-0-	539	539	3339	2			N	-0-					23
03	4575	X	4036	-0-	-539	-0-	4036	2			N	-0-					23
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					23
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					23
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					23
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	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

02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	24	-0-	-3896	-0-	24	2			N	-0-					120
03	4123	X	2224	-0-	-1899	-0-	2224	2			N	-0-					120
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	2			N	-0-					120
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					120
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	2016	N	1307	-0-	-709	-0-	1307	2			N	-0-					58
03	2046	N	206	-0-	-1840	-0-	206	2			N	-0-					58
04	2160	N	755	-0-	-1405	-0-	755	2			N	-0-					58
05	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					58
06	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			N	-0-					58
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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

02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	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

02	504	N	367	-0-	-137	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	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

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4004	-0-	904	904	4004	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3745	-0-	745	1649	3745	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3277	-0-	177	1826	3277	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	2663	-0-	-1826	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

02	4256	X	3634	-0-	-622	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3386	-0-	-1144	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	3414	2			N	-0-					-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 #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 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
02	3108 X	1879	-0-	-1229	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2203	-0-	-557	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
*07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

02	2212 X	766	-0-	-1446	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	1574	-0-	-586	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	1412	-0-	-2618	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	870 N	607	-0-	-263	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775 N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

02	1120 X	732	-0-	-388	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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

02	1512 N	1278	-0-	-234	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544	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
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
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3570	X	1889	-0-	-1681	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	3354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

02	1932	N	1454	-0-	-478	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	3976	X	3006	-0-	-970	-0-	3006	2			N	-0-					85
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					85
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2			N	-0-					85
05	4805	X	733	-0-	-4072	-0-	733	2			N	-0-					85
06	4740	X	9	-0-	-4731	-0-	9	2			N	-0-					85
*07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	3752	X	579	-0-	-3173	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3553	-0-	-467	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

02	2800	N	4373	-0-	1573	1573	4373	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2708	-0-	-392	1181	2708	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	1517	-0-	-1181	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	872	-0-	-461	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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 #: 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
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4572	-0-	-1659	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3742	-0-	-1448	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3409	-0-	-1396	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	899	N	140	-0-	-759	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	2800	N	3450	-0-	650	650	3450	2			N	-0-					150
03	3587	X	2937	-0-	-650	-0-	2937	2			N	-0-					150
04	3000	X	2371	-0-	-629	-0-	2371	2			N	-0-					150
05	3100	X	1878	-0-	-1222	-0-	1878	2			N	-0-					150
06	3000	X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	2			N	-0-					150
07	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	905	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	2632	X	1877	-0-	-755	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1164	-0-	-1161	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1256	-0-	-814	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1256	-0-	-945	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	3304	X	2440	-0-	-864	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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 #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 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
02	2884 X	2565	-0-	-319	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	1930	-0-	-1139	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1588	-0-	-1172	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1606	-0-	-314	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1199	-0-	-847	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
*07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	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

02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2		N	-0-			-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	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 #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1408	-0-	-20	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 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
02	2184	X	2013	-0-	-171	-0-	2010	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	1943	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2340	X	1939	-0-	-401	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	2333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

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
02	3864	X	2531	-0-	-1333	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3505	-0-	-928	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2877	-0-	-1413	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1664	-0-	-492	-0-	1664	2			N	-0-					129
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					129
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					129
05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	4695	2			N	-0-					129
06	3000	N	3865	-0-	865	2460	3865	2			N	-0-					129
*07	3100	N	4037	-0-	937	3397	4037	2			N	-0-					129

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268 X	1892	-0-	-376	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	1092	-0-	-1419	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3361	-0-	361	361	3361	2			N	-0-					-0-
*07	2748 N	2387	-0-	-361	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	896 X	658	-0-	-238	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4228	-0-	1228	1228	4228	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3944	-0-	844	2072	3944	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3683	-0-	-457	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4170	-0-	-108	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3528	-0-	-612	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	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

02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3640	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	3535	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4123 X	3696	-0-	-427	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3990 X	3289	-0-	-701	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	1820	N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2			N	-0-					20
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					20
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					20
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					20
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	1932	N	1723	-0-	-209	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	3836	X	3171	-0-	-665	-0-	3171	2			N	-0-					49
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					49
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					49
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4302	2	19	9	N	17					66
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4151	2	37	9	N	34					100
07	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

02	4116	X	3490	-0-	-626	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3782	-0-	-1333	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	7280	X	5534	-0-	-1746	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6176	-0-	-1624	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	1652	N	840	-0-	-812	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3314	-0-	-796	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

02	3080	X	1064	-0-	-2016	-0-	1058	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3286	X	1489	-0-	-1797	-0-	1483	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1530	X	969	-0-	-561	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	309	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

02	2436	N	1978	-0-	-458	-0-	1978	2			N	-0-					128
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					128
04	2610	N	1456	-0-	-1154	-0-	1456	2			N	-0-					128
05	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					128
06	3000	N	3165	-0-	165	195	3165	2			N	-0-					128
*07	3100	N	3166	-0-	66	261	3166	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2376	-0-	-924	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2206	-0-	-1886	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	5411	-0-	-1589	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	6848	-0-	-902	-0-	6848	2	N	-0-			-0-
04	7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6507	-0-	-1243	-0-	6507	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	7076	-0-	-124	-0-	7076	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	5955	-0-	-1454	-0-	5955	2	N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

02	700 N	373	-0-	-327	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	744 N	60	-0-	-684	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	900 N	45	-0-	-855	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

02	6384 X	5203	-0-	-1181	-0-	5203	2	N	-0-			43
03	7192 X	6843	-0-	-349	-0-	6843	2	N	-0-			43
04	6960 X	6214	-0-	-746	-0-	6214	2	N	-0-			43
05	7192 X	6103	-0-	-1089	-0-	6103	2	N	-0-			43
06	6630 X	6414	-0-	-216	-0-	6414	2	N	-0-			43
07	6851 X	6506	-0-	-345	-0-	6506	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

02	2492 X	2315	-0-	-177	-0-	2315	2	N	-0-			83
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			83
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			83
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			83
06	2670 N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2	N	-0-			83
07	2759 N	2754	-0-	-5	-0-	2754	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

02	812 N	637	-0-	-175	-0-	637	2	N	-0-			-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	960	-0-	-150	-0-	960	2	N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	840	-0-	-570	-0-	840	2	N	-0-			-0-
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	476 N	358	-0-	-118	-0-	358	2	N	-0-			48
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2	N	-0-			48
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			48
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			48
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			48
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	7728 X	1208	-0-	-6520	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
03	8556 X	1069	-0-	-7487	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	904	-0-	-7376	-0-	904	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	754	-0-	-6252	-0-	754	2	N	-0-			-0-
06	1290 X	659	-0-	-631	-0-	659	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	603	-0-	-730	-0-	603	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 #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 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
02	2800	N	3143	-0-	343	343	3143	2			N	-0-					20
03	3100	N	6554	-0-	3454	3797	6554	2			N	-0-					20
04	3000	N	2485	-0-	-515	3282	2485	2			N	-0-					20
05	4354	X	1072	-0-	-3282	-0-	1072	2			N	-0-					20
06	1290	X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2			N	-0-					20
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

02	2800	N	3596	-0-	796	796	3596	2			N	-0-					162
03	2642	N	1846	-0-	-796	-0-	1846	2			N	-0-					162
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					162
05	2263	X	1419	-0-	-844	-0-	1419	2			N	-0-					162
06	2190	X	1699	-0-	-491	-0-	1699	2			N	-0-					162
07	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1447	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530	N	939	-0-	-591	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	547	-0-	-941	-0-	547	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					80
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					80
04	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	3111	2			N	-0-					80
05	4805	X	1990	-0-	-2815	-0-	1990	2			N	-0-					80
06	4650	X	2260	-0-	-2390	-0-	2260	2			N	-0-					80
07	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	4301	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	2856	X	2379	-0-	-477	-0-	2379	2			N	-0-					92
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					92
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					92
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					92
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					92
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	882	-0-	-210	-0-	854	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	960	N	304	-0-	-656	-0-	298	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	658	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	1530	N	145	-0-	-1385	-0-	137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	980	N	603	-0-	-377	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

02	3220	X	1900	-0-	-1320	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1728	-0-	-1722	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					87
03	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4097	2			N	-0-					87
04	4230	X	3803	-0-	-427	-0-	3803	2			N	-0-					87
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					87
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5151	2	158	9	N	144					231
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					231

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 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
02	2660	X	2446	-0-	-214	-0-	2446	2			N	-0-					180
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					180
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					180
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					180
06	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	2843	2			N	-0-					180
07	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	2104	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	3556	X	845	-0-	-2711	-0-	845	2			N	-0-					20
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					20
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					20
05	1953	X	766	-0-	-1187	-0-	766	2			N	-0-					20
06	2970	X	785	-0-	-2185	-0-	785	2			N	-0-					20
07	4867	X	1805	-0-	-3062	-0-	1805	2			N	-0-					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	2436	N	2117	-0-	-319	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

02	1680	X	185	-0-	-1495	-0-	185	2			N	-0-					172
03	1860	X	975	-0-	-885	-0-	975	2			N	-0-					172
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					172
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					172
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					172
07	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					16
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					16
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					16
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					16
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					16
*07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	N	416	-0-	-484	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	900	N	583	-0-	-317	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	233	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
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
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	811	2			N	-0-					23
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					23
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					23
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-					23
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					23

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
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					104
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					104
04	5490	X	1287	-0-	-4203	-0-	1287	2			N	-0-					104
05	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	4453	2			N	-0-					104
06	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	5239	2			N	-0-					104
07	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	4682	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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1953	N	829	-0-	-1124	-0-	827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	551	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
02	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2483	-0-	-667	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	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
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2320	-0-	-4970	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	2286	-0-	-5247	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	2068	-0-	-5222	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2033	-0-	-1253	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

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
02	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-					25
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					25
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					25
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					25

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
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2291	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3160	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3100	N	3146	-0-	46	210	3140	2	6	9	N	5	5	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 #: 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
02	4564 X	3612	-0-	-952	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3788	-0-	-862	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3979	-0-	-521	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4217	-0-	-402	-0-	4217	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

02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
*07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3151	-0-	-1379	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	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

02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					42
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					42
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2			N	-0-					42
05	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					42
06	2340 N	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			N	-0-					42
07	2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735	2			N	-0-					42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154	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

02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 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
02	1988	N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2			N	-0-					12
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					12
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					12
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					12
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			N	-0-					12
07	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	1402	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

02	3668	X	3407	-0-	-261	-0-	3407	2			N	-0-					40
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					40
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					40
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					40
*07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					75
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					75
04	3690	X	2197	-0-	-1493	-0-	2197	2			N	-0-					75
05	3813	X	2477	-0-	-1336	-0-	2477	2			N	-0-					75
06	3690	X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2			N	-0-					75
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

02	4396	X	4088	-0-	-308	-0-	4088	2			N	-0-					62
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					62
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					62
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					62
06	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					62
07	5394	X	3409	-0-	-1985	-0-	3409	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1650	-0-	-861	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3707	-0-	707	707	3707	2			N	-0-					-0-
*07	2876	N	2169	-0-	-707	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					54
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	1952	-0-	-540	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2417	-0-	-583	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	1988 N	1716	-0-	-272	-0-	1716	2			N	-0-					37
03	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					37
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					37
05	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					37
06	2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2			N	-0-					37
07	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	560 N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	252 N	115	-0-	-137	-0-	115	2			N	-0-					117
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					117
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					117
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					117
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					117
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	2744 X	1741	-0-	-1003	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

02	2912 X	2572	-0-	-340	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	958	-0-	-722	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	980	-0-	-725	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 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
02	2408 N	2202	-0-	-206	-0-	2202	2			N	-0-					17
03	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	2			N	-0-					17
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					17
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					17
06	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					17
07	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					57
03	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					57
04	2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373	2			N	-0-					57
05	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	3905	2			N	-0-					57
06	3810 X	1133	-0-	-2677	-0-	1133	2			N	-0-					57
07	3937 X	870	-0-	-3067	-0-	870	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					105
03	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	2			N	-0-					105
04	1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548	2			N	-0-					105
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					105
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					105
07	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1286	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

02	3976 X	1677	-0-	-2299	-0-	1667	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4402 X	761	-0-	-3641	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260 X	1507	-0-	-2753	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402 X	1485	-0-	-2917	-0-	1481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4260 X	1309	-0-	-2951	-0-	1306	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1860 X	1248	-0-	-612	-0-	1246	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

02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	1736 X	1188	-0-	-548	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1252	-0-	-608	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1718	-0-	-562	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	620	-0-	-1178	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	479	-0-	-1261	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4072	-0-	972	972	4072	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	990	N	258	-0-	-732	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	302	-0-	-721	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1602	-0-	-723	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1541	-0-	-679	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

02	560	N	444	-0-	-116	-0-	444	2			N	-0-					22
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					22
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					22
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					22
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					22
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

02	2660	X	1433	-0-	-1227	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2315	-0-	-865	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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 #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	2828	X	940	-0-	-1888	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1748	-0-	-1383	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	940	-0-	-1550	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1806	-0-	-674	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					127
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					127
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					127
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					127
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					127
*07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	1848	N	1822	-0-	-26	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					65
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					65
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					65
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					65
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 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
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3048	-0-	-52	208	3048	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 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
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

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
02	6244	X	2383	-0-	-3861	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
*07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					-0-
06	2808	N	2726	-0-	-82	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					33
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					33
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					33
06	1770	N	1127	-0-	-643	-0-	1127	2			N	-0-					33
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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
02	2044	X	1636	-0-	-408	-0-	1636	2			N	-0-					90
03	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2			N	-0-					90
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1367	2			N	-0-					90
05	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			N	-0-					90
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					90
07	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 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
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 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
02	5740	X	4588	-0-	-1152	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5873	-0-	-457	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5820	-0-	-721	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5925	-0-	-405	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5059	-0-	-1420	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

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
02	2856	X	2140	-0-	-716	-0-	2140	2			N	-0-					160
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					160
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					160
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2825	2	35	9	N	32	172	1			20
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					20
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2698	2			N	-0-					20

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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	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
02	1372	N	1175	-0-	-197	-0-	1151	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1468	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1382	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1302	N	838	-0-	-464	-0-	823	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	1440	N	782	-0-	-658	-0-	769	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1400	2	21	9	N	19	19	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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					38
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					38
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					38
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					38
06	1260	N	612	-0-	-648	-0-	612	2			N	-0-					38
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3519	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4347	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5076	2	12	9	N	11	11	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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	413	3033	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3029	-0-	-71	342	3029	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 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
02	2296	X	1541	-0-	-755	-0-	1541	2			N	-0-					83
03	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-					83
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					83
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					83
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					83
07	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 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
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	786	2			N	-0-					87
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					87
04	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					87
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			N	-0-					87
06	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-					87
07	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					79
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					79
04	2610	N	2122	-0-	-488	-0-	2122	2			N	-0-					79
05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					79
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					79
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					19
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					19
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
06	510	N	70	-0-	-440	-0-	70	2			N	-0-					19
07	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					19

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
02	2016	N	335	-0-	-1681	-0-	333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2170	N	131	-0-	-2039	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2455	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2542	N	1669	-0-	-873	-0-	1659	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					47
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					47
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					47
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					47
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					47
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2432	-0-	-2132	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3531	-0-	-549	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	990	N	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			N	-0-					-0-
*07	2043	N	1991	-0-	-52	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 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
02	2772	N	1691	-0-	-1081	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2324	N	963	-0-	-1361	-0-	963	2			N	-0-					50
03	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					50
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					50
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					50
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					50
07	1860	N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	4256	X	3248	-0-	-1008	-0-	3248	2			N	-0-					133
03	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			N	-0-					133
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					133
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					133
06	4260	X	3298	-0-	-962	-0-	3298	2			N	-0-					133
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-	105	1			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	1988	X	1210	-0-	-778	-0-	1210	2			N	-0-					17
03	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					17
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					17
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					17
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17
07	2108	N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	1764	N	1083	-0-	-681	-0-	1083	2			N	-0-					155
03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					155
04	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1171	2			N	-0-					155
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					155
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					155
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

02	812	N	671	-0-	-141	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	2775	-0-	-3441	-0-	2763	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	6882	X	3460	-0-	-3422	-0-	3449	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6894	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8898	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6521	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8142	2	30	9	N	27	27	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	305	-0-	-1795	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

02	2772	X	2568	-0-	-204	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	2850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2760	X	2220	-0-	-540	-0-	2213	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2941	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	3584	X	2294	-0-	-1290	-0-	2294	2			N	-0-					28
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					28
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					28
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			N	-0-					28
06	4110	X	3434	-0-	-676	-0-	3434	2			N	-0-					28
07	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3480	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5554	-0-	2554	7760	5554	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3012	-0-	-88	7672	3012	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	1932	X	1045	-0-	-887	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

02	2184	X	1559	-0-	-625	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2024	-0-	-412	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

02	1008	N	722	-0-	-286	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	806	N	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	1428	N	1287	-0-	-141	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

02	2800	N	1090	-0-	-1710	1536	1090	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	1010	2574	2			N	-0-					-0-
04	2714	X	1704	-0-	-1010	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1524	-0-	-456	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1594	-0-	-452	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	2800	N	4238	-0-	1438	1438	4238	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10377	-0-	7277	8715	10377	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3661	-0-	661	9376	3661	2			N	-0-					-0-
05	11499	X	2123	-0-	-9376	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					143
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					143
04	2010	N	827	-0-	-1183	-0-	827	2			N	-0-					143
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					143
06	1350	N	795	-0-	-555	-0-	743	2	52	9	N	47	161	1			29
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3459	-0-	-3237	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5457	-0-	-1239	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	6384	X	6049	-0-	-335	-0-	6049	2			N	-0-					19
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					19
04	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					19
05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					19
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					19
07	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	6315	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

02	2408	X	1620	-0-	-788	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1673	-0-	-487	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

02	2940	X	889	-0-	-2051	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	698	-0-	-2557	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					23
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					23
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					23
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					23
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					23
*07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					140
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					140
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					140
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					140
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					140
07	992	N	277	-0-	-715	-0-	277	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 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
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3462	-0-	362	559	3462	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3333	-0-	333	892	3333	2			N	-0-					-0-
*07	4164 X	3272	-0-	-892	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

02	336 N	275	-0-	-61	-0-	275	2			N	-0-					74
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					74
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					74
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					74
06	720 N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					74
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

02	1540 N	1097	-0-	-443	-0-	1097	2			N	-0-					93
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					93
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					93
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					93
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			N	-0-					93
07	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2917	-0-	-623	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3026	-0-	-514	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2060	-0-	-1474	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

02	3556 X	3242	-0-	-314	-0-	3233	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	3647	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3711	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3734	2	8	9	N	7	7	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	1876 N	1058	-0-	-818	-0-	1058	2			N	-0-					196
03	1984 N	1459	-0-	-525	-0-	1459	2			N	-0-					196
04	1830 N	1208	-0-	-622	-0-	1208	2			N	-0-					196
05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					196
06	1410 N	837	-0-	-573	-0-	837	2			N	-0-					196
07	1240 N	606	-0-	-634	-0-	606	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					13
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					13
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					13
06	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			N	-0-					13
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

02	4088	X	3030	-0-	-1058	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	2436	X	2339	-0-	-97	-0-	2339	2			N	-0-					7
03	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2			N	-0-					7
04	2550	X	2480	-0-	-70	-0-	2480	2			N	-0-					7
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	2			N	-0-					7
06	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	-0-					7
07	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	1829	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	4172	X	3411	-0-	-761	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3022	-0-	-760	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2737	-0-	-923	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	2968	X	1684	-0-	-1284	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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

02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4361	-0-	-2569	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	1177	-0-	-5984	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	3782	-0-	-2608	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2462	-0-	-870	-0-	2462	2			N	-0-					3
03	3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3021	2			N	-0-					3
04	3780 X	2149	-0-	-1631	-0-	2149	2			N	-0-					3
05	3906 X	3359	-0-	-547	-0-	3359	2			N	-0-					3
06	3780 X	2581	-0-	-1199	-0-	2581	2			N	-0-					3
07	3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	1977	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4611	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	2597	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4050 X	1734	-0-	-2316	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4619 X	2041	-0-	-2578	-0-	2032	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4470 X	1065	-0-	-3405	-0-	1059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4412	2	17	9	N	15	15	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	3164 X	2547	-0-	-617	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2935	-0-	-1591	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	2713	-0-	-1813	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	5075	-0-	-1838	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274	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

02	3388 X	1971	-0-	-1417	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	2125	-0-	-1719	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	1887	-0-	-1833	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	1508	-0-	-2336	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	1511	-0-	-1549	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	1319	-0-	-851	-0-	1319	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

02	3332 X	1400	-0-	-1932	-0-	1400	2			N	-0-					37
03	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	1726	2			N	-0-					37
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					37
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					37
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					37
*07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2665	-0-	-135	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	1315	-0-	-1785	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863	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

02	4816 X	3697	-0-	-1119	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4945	-0-	-215	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	5048	-0-	-284	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3705	-0-	-1317	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2745	-0-	-2115	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

02	13160 X	8742	-0-	-4418	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	14570 X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
04	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
05	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
06	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264	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

02	5348 X	2947	-0-	-2401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5182	-0-	-739	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4842	-0-	-888	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4894	-0-	-686	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	4326	-0-	-1074	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4141	-0-	-1036	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	2268 N	1453	-0-	-815	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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

02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	4360	-0-	-36	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4802	-0-	-96	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

02	3528 X	3154	-0-	-374	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3642	-0-	-138	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	2632 X	2205	-0-	-427	-0-	2205	2			N	-0-					19
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					19
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					19
05	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2			N	-0-					19
06	3120 X	1767	-0-	-1353	-0-	1767	2			N	-0-					19
07	3255 X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					20
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					20
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					20
05	3007 X	1745	-0-	-1262	-0-	1745	2			N	-0-					20
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					20
07	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	2899	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

02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3863	-0-	-43	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3284	-0-	-496	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3254	-0-	-526	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

02	7840 X	5963	-0-	-1877	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	6303	-0-	-2129	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	7830 X	5475	-0-	-2355	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	6343	-0-	-1748	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	5337	-0-	-2013	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	4400	-0-	-2203	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

02	5096 X	4108	-0-	-988	-0-	4101	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5642 X	5093	-0-	-549	-0-	5087	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5460 X	4854	-0-	-606	-0-	4852	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5642 X	5307	-0-	-335	-0-	5299	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5460 X	5082	-0-	-378	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	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 #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 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
02	2996 X	2308	-0-	-688	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3314	-0-	-3	-0-	3314	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

02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	2772 X	1941	-0-	-831	-0-	1934	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2730 X	1737	-0-	-993	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

02	2800 N	2815	-0-	15	15	117	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	2910 N	2895	-0-	-15	-0-	126	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	137	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	2	N	-0-					-0-
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	113	1	2570	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

02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

02	5152 X	4268	-0-	-884	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4459	-0-	-1091	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4408	-0-	-1327	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4266	-0-	-1284	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4360	-0-	-848	-0-	4360	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

02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					2
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					2
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					2
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					2
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					2
*07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2416	-0-	-216	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	6272 X	6017	-0-	-255	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	6114	-0-	-606	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6084	-0-	-581	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	5225	-0-	-1735	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6079	-0-	-1113	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	660 N	395	-0-	-265	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	775 N	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

02	9240 X	6245	-0-	-2995	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
03	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
05	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	11610 X	9665	-0-	-1945	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
07	11997 X	9518	-0-	-2479	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

02	21252 X	14630	-0-	-6622	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
03	23405 X	23036	-0-	-369	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
04	22110 X	21561	-0-	-549	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
05	22847 X	22205	-0-	-642	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
06	22290 X	19662	-0-	-2628	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
07	23033 X	19527	-0-	-3506	-0-	19527	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

02	14924 X	10466	-0-	-4458	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
03	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	14790 X	11966	-0-	-2824	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
06	18210 X	12482	-0-	-5728	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
07	18817 X	11954	-0-	-6863	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

02	8820 X	7037	-0-	-1783	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7988	-0-	-262	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	7279	-0-	-2711	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
07	10323 X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	222824 X	68091	-0-	-154733	-0-	68091	2		N	-0-			-0-
03	296548 X	296548	-0-	-0-	-0-	296548	2		N	-0-			-0-
04	313684 X	313684	-0-	-0-	-0-	313684	2		N	-0-			-0-
05	253174 X	253174	-0-	-0-	-0-	253174	2		N	-0-			-0-
06	243857 X	243857	-0-	-0-	-0-	243857	2		N	-0-			-0-
07	246698 X	218505	-0-	-28193	-0-	218505	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

02	108416 X	57927	-0-	-50489	-0-	57927	2		N	-0-			-0-
03	120032 X	54447	-0-	-65585	-0-	54447	2		N	-0-			-0-
04	100770 X	53054	-0-	-47716	-0-	53054	2		N	-0-			-0-
05	104129 X	29454	-0-	-74675	-0-	29454	2		N	-0-			-0-
06	100770 X	35522	-0-	-65248	-0-	35522	2		N	-0-			-0-
*07	73847 X	73847	-0-	-0-	-0-	73847	2		N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	17	1	910	2	Y	-0-			41
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-			41
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	Y	-0-			41
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	Y	11			52
						12	9							
06	1560 N	950	-0-	-610	-0-	28	1	921	2	Y	1			53
						1	9							
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	32	1	1066	2	Y	3			56
						3	9							

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1316 N	102	-0-	-1214	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03	1457 X	125	-0-	-1332	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	169	-0-	-1241	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
05	1457 X	66	-0-	-1391	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
07	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					40
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					40
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			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

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	6	N	6	-0-	-0-	-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

02	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					122
03	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					122
04	810	N	382	-0-	-428	-0-	382	2			N	-0-					122
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					122
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	245	2	9	9	N	8	108	1			22
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					22

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	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

02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	635	-0-	-715	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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 #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

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

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

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

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	1127	-0-	1127	55862	1127	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1475	-0-	1475	57337	1475	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1423	-0-	1423	58760	1423	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1686	-0-	1686	60446	1686	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1431	-0-	1431	61877	1431	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1772	-0-	1772	63649	1772	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1400 N	977	-0-	-423	-0-	977	2		N	-0-			20
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			20
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			20
05	1085 N	567	-0-	-518	-0-	567	2		N	-0-			20
06	1500 N	572	-0-	-928	-0-	572	2		N	-0-			20
07	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	2		N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	3752 X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2064	-0-	-1956	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	2425	-0-	-1729	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	2217	-0-	-1803	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	2337	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	630 N	21	-0-	-609	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

02	1316 N	811	-0-	-505	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1235	-0-	-842	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	960 N	380	-0-	-580	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	899 N	562	-0-	-337	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	691	-0-	-509	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	644 N	554	-0-	-90	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

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

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

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

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757		N	NO RPT		-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					147
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					147
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					147
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	N	20					167
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					175

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

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

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	49	-0-	49	7636	49	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	71	-0-	71	7707	71	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	36	-0-	36	7743	36	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	83	-0-	83	7826	83	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	67	-0-	67	7893	67	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	67	-0-	67	7960	67	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	538	-0-	538	24799	538	2			N	-0-					30
03	SWR 10	724	-0-	724	25523	724	2			N	-0-					30
04	SWR 10	683	-0-	683	26206	683	2			N	-0-					30
05	SWR 10	671	-0-	671	26877	671	2			N	-0-					30
06	SWR 10	370	-0-	370	27247	370	2			N	-0-					30
07	SWR 10	586	-0-	586	27833	586	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

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

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

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

02	14196	X	11908	-0-	-2288	-0-	11908	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	12313	-0-	-3404	-0-	12313	2	N	-0-			-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2	N	-0-			-0-
05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10870	-0-	-1880	-0-	10870	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	9487	2	N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-

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
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	51	1	393	2	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1067	-0-	-529	-0-	81	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	122	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	103	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1497	2	N	-0-					-0-
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1304	-0-	-460	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2056	2	N	24	13	1			12
							26	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1819	2	N	16	14	1			14
							18	9									
*07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	120	1	2090	2	N	-0-					14

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	N	-0-					-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1723	-0-	-517	-0-	114	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	163	1	2545	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	N	12	7	1			6
							13	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	N	8	7	1			7
							9	9									
*07	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	120	1	2080	2	N	-0-					7

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	117	1	1655	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	2	N	12	7	1			6
							13	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	2	N	8	7	1			7
							9	9									
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	N	-0-					7

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	69	1	771	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	78	1	920	2	N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	749	-0-	-274	-0-	70	1	679	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	697	-0-	-311	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	73	1	813	2	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	77	1	787	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	68	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	565	-0-	-1055	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	134	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	896 N	639	-0-	-257	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
03	930 N	729	-0-	-201	-0-	37	1	692	2	N	-0-					-0-
04	810 N	612	-0-	-198	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

02	1540 N	1043	-0-	-497	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	78	1	1346	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

02	2268 N	1674	-0-	-594	-0-	85	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	133	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	1703	-0-	-808	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	1792 N	1386	-0-	-406	-0-	70	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	12	7	1			6
						13	9									
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	2	N	8	7	1			7
						9	9									
*07	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	517	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9971	-0-	-724	-0-	541	1	9430	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7842	-0-	-2508	-0-	418	1	7424	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9807	-0-	-919	-0-	536	1	9271	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	499	1	8505	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	7584	-0-	-3142	-0-	443	1	7141	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	9688	X	5162	-0-	-4526	-0-	261	1	4892	2	N	8			13
							9	9							
03	10726	X	10065	-0-	-661	-0-	517	1	9548	2	N	-0-			13
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	580	1	11113	2	N	100			113
							110	9							
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	529	1	9725	2	N	4			117
							4	9							
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-			117
*07	11098	X	10322	-0-	-776	-0-	563	1	9759	2	N	-0-			117

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	5040	X	2995	-0-	-2045	-0-	152	1	2843	2	N	-0-			41
03	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	243	1	4490	2	N	-0-			41
04	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	222	1	4241	2	N	-0-			41
05	5115	X	4066	-0-	-1049	-0-	210	1	3856	2	N	-0-			41
06	4950	X	4102	-0-	-848	-0-	214	1	3888	2	N	-0-			41
07	4743	X	4011	-0-	-732	-0-	219	1	3792	2	N	-0-			41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

02	9156	X	4966	-0-	-4190	-0-	278	1	4688	2	N	-0-			115
03	10137	X	7218	-0-	-2919	-0-	400	1	6818	2	N	-0-			115
04	9300	X	8746	-0-	-554	-0-	463	1	8283	2	N	-0-			115
05	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	444	1	7577	2	N	-0-			115
*06	7560	X	6045	-0-	-1515	-0-	344	1	5701	2	N	-0-			115
*07	9052	X	8119	-0-	-933	-0-	472	1	7647	2	N	-0-			115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

02	5096	X	2600	-0-	-2496	-0-	132	1	2468	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	3118	-0-	-2121	-0-	160	1	2958	2	N	-0-			-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	296	1	5668	2	N	-0-			-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	304	1	5582	2	N	-0-			-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	300	1	5446	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5317	-0-	-852	-0-	290	1	5027	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	151	1	2831	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	175	1	3235	2	Y	-0-			-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	174	1	3324	2	Y	-0-			-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	267	1	4903	2	Y	-0-			-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	350	1	6351	2	Y	-0-			-0-
*07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	288	1	4991	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 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
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	200	1	3760	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	227	1	4193	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4096	-0-	-974	-0-	203	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	219	1	4032	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	212	1	3841	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	657	1	12333	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	127	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2577	-0-	-1050	-0-	133	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	142	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	187	1	2698	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	464	1	8179	2	N	363	175	1			413
							399	9									
03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	853	1	15188	2	N	-0-	178	1			235
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	692	1	12674	2	N	33					268
							36	9									
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	559	1	9697	2	N	60					328
							66	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	722	1	12567	2	N	-0-					328
*07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	513	1	8362	2	N	114					442
							125	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

02	2212	N	1704	-0-	-508	-0-	86	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	114	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2252	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	112	1	1939	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

02	8764	X	5212	-0-	-3552	-0-	274	1	4698	2	N	218	173	1			194
							240	9									
03	10137	X	8030	-0-	-2107	-0-	356	1	7381	2	N	266	310	1			150
							293	9									
04	10110	X	6343	-0-	-3767	-0-	285	1	5865	2	N	175	175	1			150
							193	9									
05	10447	X	6231	-0-	-4216	-0-	289	1	5928	2	N	13	133	1			30
							14	9									
06	10110	X	5581	-0-	-4529	-0-	279	1	5302	2	N	-0-	17	1			13
*07	8029	X	5924	-0-	-2105	-0-	307	1	5598	2	N	17	11	1			19
							19	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2410	-0-	-810	-0-	122	1	2288	2	Y	-0-					-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	220	1	4069	2	Y	-0-					-0-
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	198	1	3792	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	203	1	3730	2	Y	49	27	1			24
						54	9									
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	192	1	3488	2	Y	32	28	1			28
						35	9									
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	2	Y	-0-					28

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	2520 N	1545	-0-	-975	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	2821 N	1859	-0-	-962	-0-	95	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3653	-0-	653	653	181	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3557	-0-	457	1110	184	1	3373	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2564	-0-	-436	674	134	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*07	3542 X	2868	-0-	-674	-0-	156	1	2712	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

02	8204 X	2770	-0-	-5434	-0-	153	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	8897 X	621	-0-	-8276	-0-	29	1	592	2	N	-0-					-0-
04	8520 X	975	-0-	-7545	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
05	8711 X	3225	-0-	-5486	-0-	150	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	8370 X	4143	-0-	-4227	-0-	207	1	3936	2	N	-0-					-0-
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	300	1	3196	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	3864 X	2198	-0-	-1666	-0-	121	1	2077	2	N	-0-					-0-
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3965	2	N	14					14
						15	9									
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	175	1	3587	2	N	42	26	1			30
						46	9									
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	3819	2	N	13	34	1			9
						14	9									
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	192	1	3652	2	N	-0-	7	1			2
*07	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	201	1	3663	2	N	-0-	1	1			1

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	7588 X	4573	-0-	-3015	-0-	248	1	4252	2	N	66	87	1			23
						73	9									
03	8401 X	7948	-0-	-453	-0-	362	1	7514	2	N	65	58	1			30
						72	9									
04	8130 X	7384	-0-	-746	-0-	341	1	6997	2	N	42	37	1			35
						46	9									
05	7843 X	7626	-0-	-217	-0-	349	1	7154	2	N	112	99	1			48
						123	9									
06	7260 X	7104	-0-	-156	-0-	349	1	6635	2	N	109	91	1			66
						120	9									
*07	7936 X	7550	-0-	-386	-0-	387	1	7058	2	N	95	92	1			69
						105	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	49	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					67
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	2	Y	-0-					67

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

02	31668	X	23663	-0-	-8005	-0-	1386	1	21795	2	N	438	173	1			664
							482	9									
03	34875	X	34519	-0-	-356	-0-	1690	1	32492	2	N	306	626	1			344
							337	9									
04	33750	X	31669	-0-	-2081	-0-	1576	1	29902	2	N	174	185	1			333
							191	9									
05	34875	X	32045	-0-	-2830	-0-	1600	1	30229	2	N	196	244	1			285
							216	9									
06	32760	X	30322	-0-	-2438	-0-	1619	1	28492	2	N	192	148	1			329
							211	9									
*07	34534	X	18133	-0-	-16401	-0-	1056	1	16989	2	N	80	180	1			229
							88	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

02	32312	X	19462	-0-	-12850	-0-	1074	1	18388	2	N	-0-					-0-
03	35371	X	35169	-0-	-202	-0-	1616	1	33553	2	N	-0-					-0-
04	34230	X	32985	-0-	-1245	-0-	1531	1	31454	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	34005	-0-	-1366	-0-	1582	1	32423	2	N	-0-					-0-
06	33480	X	32441	-0-	-1039	-0-	1621	1	30820	2	N	-0-					-0-
07	35154	X	32874	-0-	-2280	-0-	1709	1	31165	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1288	N	1030	-0-	-258	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 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
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2976	-0-	-24	248	2976	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3024	-0-	-76	172	3024	3			Y	-0-					-0-
06	3077	X	2905	-0-	-172	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					115
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					115
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					115
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					115
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					160
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					160
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					160
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					160
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			160
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	295	-0-	295	295	295	2			N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	295					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					60
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					60
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					60
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			60
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			60
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					50
03	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					50
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
05	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-					50
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					25
03	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					25
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					25
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					25
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1814	-0-	-542	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1360	-0-	-1010	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	1848	N	1220	-0-	-628	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-			1
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			1
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			1
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			1
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			1
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			7
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			7
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2		N	-0-			7
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1 9	N	1			8
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2		N	-0-			8
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			8

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2			Y	-0-					1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					1
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					1
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					2
03	2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1871	2			Y	-0-					2
04	2340 X	1592	-0-	-748	-0-	1592	2			Y	-0-					2
05	2728 X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					2
06	2640 X	1678	-0-	-962	-0-	1677	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	2728 X	2076	-0-	-652	-0-	2076	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	560 N	465	-0-	-95	-0-	465	2			Y	-0-					3
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					3
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-					3
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					3
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-	2	1			1
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	1960 N	1461	-0-	-499	-0-	1461	2			Y	-0-					1
03	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			Y	-0-					1
04	2100 N	1613	-0-	-487	-0-	1613	2			Y	-0-					1
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					1
06	1980 N	1363	-0-	-617	-0-	1363	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1095	-0-	-109	-0-	1095 2		Y	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354 2	22 9	Y	20			20
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-			20
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-			20
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	15 1		5
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			1
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			1
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-			1
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			1
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-			1
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

02	1512 N	1309	-0-	-203	-0-	1309 2		Y	-0-			-0-
03	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581 2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	723	-0-	-807	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	Y	1			29
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2		Y	-0-			29
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			29
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			29
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-	27 1		2
07	589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2		Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

02	2688 X	2291	-0-	-397	-0-	2291	2			Y	-0-					7
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					7
04	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	2852	2			Y	-0-					7
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757	2			Y	-0-					7
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					7
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	1792 N	1431	-0-	-361	-0-	1431	2			Y	-0-					1
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					1
04	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			Y	-0-					1
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					1
06	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2			Y	-0-					1
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

02	1540 N	1415	-0-	-125	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1715	2	24	9	Y	22					22
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			Y	-0-					22
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					22
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-	16	1			6
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

02	1932 N	1400	-0-	-532	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	932	2	17	9	Y	15					15
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	2			Y	-0-					15
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			Y	-0-					15
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-	11	1			4
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					4

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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10					10
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					10
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					10
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	8	1			2
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2

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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					6
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					6
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					6
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					6
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					6
*07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					6

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
02	1708	X	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			Y	-0-					1
03	2077	X	1275	-0-	-802	-0-	1275	2			Y	-0-					1
04	2010	X	1452	-0-	-558	-0-	1452	2			Y	-0-					1
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					1
06	1650	X	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			Y	-0-					1
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			Y	-0-					1

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
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	2			Y	-0-					1
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					1
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					1
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					1
07	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	2			Y	-0-					1

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
02	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2116	-0-	-736	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5					5
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					5
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					5
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	4	1			1
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

02	2128	N	1611	-0-	-517	-0-	1611	2			Y	-0-					1
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					1
04	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			Y	-0-					1
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
06	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

02	2576	X	1548	-0-	-1028	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1074	-0-	-1236	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1335	-0-	-345	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

02	1764	N	1234	-0-	-530	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

02	1512	N	1126	-0-	-386	-0-	1126	2			Y	-0-					37
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			Y	-0-					37
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1364	2	6	9	Y	5					42
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					42
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					42
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					42

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

02	2800	N	3771	-0-	971	971	3771	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6385	-0-	3285	4256	6385	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5638	-0-	2638	6894	5638	2			Y	-0-					-0-
05	11765	X	4871	-0-	-6894	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					1
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					1
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02	2016	X	1495	-0-	-521	-0-	1495	2			Y	-0-					83
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					83
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					83
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					83
06	1950	N	1575	-0-	-375	-0-	1574	2	1	9	Y	1	76	1			8
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					6
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					6
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					6
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					6
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

02	1792	N	1062	-0-	-730	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1064	-0-	-886	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

02	1176	N	903	-0-	-273	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			Y	-0-					7
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					7
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					7
06	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	2			Y	-0-	6	1			1
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	1700	2			Y	-0-					1
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					1
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					1
05	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2077	N	1273	-0-	-804	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	471	-0-	-211	-0-	460	2	11	9	Y	10					10
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					10
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			Y	-0-					10
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-	8	1			2
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25					25
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					25
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					25
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-	19	1			6
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

02	1876	N	1535	-0-	-341	-0-	1535	2			Y	-0-					7
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					7
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					7
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					7
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1981	2			Y	-0-	6	1			1
07	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			Y	-0-					1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	334	2			Y	-0-					1
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					1
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					1
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					1

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
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	Y	30					30
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			Y	-0-					30
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					30
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	1354	2			Y	-0-	22	1			8
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					2
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	774	2	4	9	Y	4					6
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					9
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	Y	43	36	1			16
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	2016 X	1524	-0-	-492	-0-	1524 2		Y	-0-			-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-			-0-
04	2040 X	1676	-0-	-364	-0-	1676 2		Y	-0-			-0-
05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-			-0-
06	2190 X	2031	-0-	-159	-0-	2031 2		Y	-0-			-0-
07	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	2016 N	1363	-0-	-653	-0-	1363 2		Y	-0-			4
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-			4
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-			4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			4
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		Y	-0-			4
07	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1806 2		Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-			1
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-			1
04	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2		Y	-0-			1
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			1
06	1200 N	841	-0-	-359	-0-	841 2		Y	-0-			1
07	1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		Y	-0-			1
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			1
04	990 N	827	-0-	-163	-0-	827 2		Y	-0-			1
05	837 N	694	-0-	-143	-0-	694 2		Y	-0-			1
06	1080 N	378	-0-	-702	-0-	378 2		Y	-0-			1
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	661 2		Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	1148 N	992	-0-	-156	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	825	-0-	-322	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	750	-0-	-270	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	26	-0-	-1059	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y	-0-			-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	Y	2			2
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755 2	4 9	Y	4			6
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	633 2	3 9	Y	3			9
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	587 2	42 9	Y	38	31 1		16
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

02	532 N	302	-0-	-230	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	281	-0-	-308	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	226	-0-	-284	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					6
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					6
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
*07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503	2			Y	-0-					67
03	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			Y	-0-					67
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					67
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			Y	-0-					67
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	351	2	24	9	Y	22	58	1			31
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

02	616	N	614	-0-	-2	-0-	610	2	4	9	Y	4					6
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					6
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					6
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					6
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					6
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

02	1512	N	1291	-0-	-221	-0-	1291	2			Y	-0-					1
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-					1
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-					1
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					1
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	761	2	17	9	Y	15					15
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					15
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					15
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	11	1			4
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1820	N	1415	-0-	-405	-0-	1415	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			Y	-0-					1
04	1800	N	1389	-0-	-411	-0-	1389	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			Y	-0-					1
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			Y	-0-					1

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
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	2	4	9	Y	4					6
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					6
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			Y	-0-					6
05	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			Y	-0-					6
06	720	N	279	-0-	-441	-0-	279	2			Y	-0-					6
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					6

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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					6
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					6
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					6
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					6

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	75	1	1037	2	N	-0-					72
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	105	1	1423	2	N	-0-					72
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	67	1	863	2	N	-0-					72
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1274	2	N	-0-					72
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	94	1	1046	2	N	-0-					72
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	851	-0-	-499	-0-	70	1	781	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	803	-0-	-37	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	176	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 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
02	1960	N	1709	-0-	-251	-0-	116	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	109	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	107	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1329	-0-	-239	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					57
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	124	1	1686	2	N	-0-					57
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	107	1	1376	2	N	-0-					57
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-					57
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	137	1	1533	2	N	-0-					57
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 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
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	106	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	116	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	115	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	840	N	600	-0-	-240	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	120	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

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

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	86	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	83	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	226	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	249	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	2	1	28	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	183	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	415	1	5316	2	N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	293	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	769	-0-	-239	-0-	52	1	717	2	N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	198	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	181	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	120	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					17
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					17
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	24	1	289	2	N	-0-					17
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					17
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	10	1	122	2	N	-0-					17
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	549	-0-	-431	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
03	899	N	467	-0-	-432	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	676	-0-	-554	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	47	1	567	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	N	-0-					67
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	65	1	882	2	N	-0-					67
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	-0-					67
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					67
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1337	2	N	-0-					67
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	1176 N	598	-0-	-578	-0-	41	1	557	2	N	-0-					40
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					40
04	1350 N	578	-0-	-772	-0-	42	1	536	2	N	-0-					40
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	2	N	-0-					40
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1469	2	N	-0-					40
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	86	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	148	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	182	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	168	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	174	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	177	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	190	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	225	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2130 X	101	-0-	-2029	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	892	-0-	-472	-0-	61	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	883	-0-	-467	-0-	64	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	988	-0-	-469	-0-	76	1	912	2	N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1632	-0-	-636	-0-	111	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	138	1	1871	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	160	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	161	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	140	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					10
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	N	-0-					10
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	N	-0-					10
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	N	-0-					10
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	127	1	1422	2	N	-0-					10
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 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
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	107	1	1469	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3221	-0-	121	121	221	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3023	-0-	23	144	219	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	2810	N	2666	-0-	-144	-0-	204	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	179	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1721	-0-	-547	-0-	117	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	157	1	2138	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	156	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	158	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1774	-0-	-686	-0-	146	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 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
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-	66	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	88	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	68	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 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
02	952	N	525	-0-	-427	-0-	36	1	489	2	N	-0-					17
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					17
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	N	-0-					17
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	-0-					17
06	840	N	298	-0-	-542	-0-	24	1	274	2	N	-0-					17
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	188	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	173	1	2383	2	N	-0-			-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	194	1	2628	2	N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	258	1	3303	2	N	-0-			-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	258	1	3112	2	N	-0-			-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	244	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

02	1036	N	151	-0-	-885	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	42	1	569	2	N	-0-			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	142	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	101	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	115	1	1394	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	116	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2828	X	2111	-0-	-717	-0-	169	1	1942	2	N	-0-			152
03	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	218	1	2611	2	N	-0-			152
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	239	1	2820	2	N	-0-			152
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	216	1	2679	2	N	-0-			152
06	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	170	1	1991	2	N	4			156
							4	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			156

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	120	1	1382	2	N	-0-					64
03	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	164	1	1963	2	N	-0-					64
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	160	1	1893	2	N	-0-					64
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1754	2	N	-0-					64
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	153	1	1788	2	N	-0-					64
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2064	-0-	-988	-0-	165	1	1899	2	N	-0-					20
03	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	183	1	2191	2	N	-0-					20
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	276	1	3260	2	N	-0-					20
05	2511	X	1909	-0-	-602	-0-	142	1	1767	2	N	-0-					20
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	198	1	2321	2	N	-0-					20
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	96	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	101	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	73	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	301	1	3466	2	N	38					127
							42	9									
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	355	1	4245	2	N	62					189
							68	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	287	1	3392	2	N	30					219
							33	9									
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	488	1	6057	2	N	60	187	1			92
							66	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	69					161
							76	9									
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					161

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	47	1	541	2	N	-0-					23
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-					23
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	46	1	548	2	N	-0-					23
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	-0-					23
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					23
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	66	1	774	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	65	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	69	1	805	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	144	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4635	-0-	1535	1535	318	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	1963	248	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2370	-0-	-730	1233	181	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	3366	-0-	-1233	-0-	276	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	85	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	555	-0-	-499	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	21	-0-	-999	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 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
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	152	1	2086	2	N	-0-					17
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	195	1	2641	2	N	-0-					17
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	191	1	2444	2	N	-0-					17
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	192	1	2314	2	N	-0-					17
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	130	1	1450	2	N	-0-					17
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	142	-0-	-978	-0-	10	1	132	2	N	-0-					20
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					20
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					20
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-					20
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					20
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 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
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	103	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	116	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	117	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	115	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 X	738	-0-	-74	-0-	18	1	720	2	Y	-0-			6
03	899 X	600	-0-	-299	-0-	4	1	596	2	Y	-0-			6
04	870 X	580	-0-	-290	-0-	19	1	561	2	Y	-0-			6
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-			6
*06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-			6
*07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	Y	-0-			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	Y	-0-			11
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2423	2	Y	1			12
						1	9							
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	138	1	4116	2	Y	1			13
						1	9							
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	1			14
						1	9							
*06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	2	Y	1			15
						1	9							
*07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2340	2	Y	1			16
						1	9							

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

02	6160 X	4299	-0-	-1861	-0-	106	1	4193	2	Y	-0-			48
03	6820 X	5035	-0-	-1785	-0-	35	1	4998	2	Y	2			50
						2	9							
04	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	150	1	4479	2	Y	1			51
						1	9							
05	5456 X	4861	-0-	-595	-0-	161	1	4698	2	Y	2			53
						2	9							
06	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	258	1	4648	2	Y	1			54
						1	9							
07	5022 X	2831	-0-	-2191	-0-	140	1	2690	2	Y	1			55
						1	9							

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	4228 X	2969	-0-	-1259	-0-	73	1	2896	2	Y	-0-			15
03	4681 X	2608	-0-	-2073	-0-	18	1	2589	2	Y	1			16
						1	9							
04	3960 X	2414	-0-	-1546	-0-	78	1	2336	2	Y	-0-			16
05	3782 X	2144	-0-	-1638	-0-	71	1	2072	2	Y	1			17
						1	9							
06	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-			17
07	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	117	1	2249	2	Y	1			18
						1	9							

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
02	T. A.	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
05	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	876	2	Y	-0-					2
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	-0-					2
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					2
05	992 N	631	-0-	-361	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					2
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					2
07	1178 N	667	-0-	-511	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

02	4256 X	3235	-0-	-1021	-0-	79	1	3156	2	Y	-0-					8
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	33	1	4824	2	Y	2					10
						2	9									
04	4560 X	4127	-0-	-433	-0-	134	1	3992	2	Y	1					11
						1	9									
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3927	2	Y	1					12
						1	9									
06	4710 X	3836	-0-	-874	-0-	202	1	3634	2	Y	-0-					12
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	200	1	3844	2	Y	3					15
						3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	Y	-0-					10
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	1	8	1			3
						1	9									
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	2	Y	5					8
						6	9									
05	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	36	1	1037	2	Y	2					10
						2	9									
06	1080 N	902	-0-	-178	-0-	47	1	853	2	Y	2					12
						2	9									
07	1395 N	801	-0-	-594	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					12

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					9
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	868	2	Y	1	7	1			3
						1	9									
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	2					5
						2	9									
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1					6
						1	9									
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	2					8
						2	9									
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2029	-0-	-743	-0-	50	1	1979	2	Y	-0-					17
03	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	20	1	2929	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
04	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	80	1	2390	2	Y	5					12
							6	9									
05	3100	X	2217	-0-	-883	-0-	74	1	2140	2	Y	3					15
							3	9									
06	3000	X	1747	-0-	-1253	-0-	92	1	1652	2	Y	3					18
							3	9									
07	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	92	1	1767	2	Y	-0-					18

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

02	3752	X	3219	-0-	-533	-0-	79	1	3139	2	Y	1					31
							1	9									
03	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	28	1	3995	2	Y	4	24	1			11
							4	9									
04	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	114	1	3399	2	Y	7					18
							8	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4513	2	Y	7					25
							8	9									
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	207	1	3725	2	Y	8					33
							9	9									
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	173	1	3340	2	Y	1					34
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					2
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					2
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					2
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					2
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					2
07	713	N	286	-0-	-427	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	-0-					8
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	2	Y	-0-					9
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	Y	-0-					9
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					9
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

02	1848	X	1441	-0-	-407	-0-	35	1	1406	2	Y	-0-					8
03	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	13	1	1887	2	Y	1					9
							1	9									
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-					9
05	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	61	1	1773	2	Y	1					10
							1	9									
06	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	137	1	2460	2	Y	-0-					10
07	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	Y	1					27
						1	9									
03	3317 X	2591	-0-	-726	-0-	18	1	2570	2	Y	3	21	1			9
						3	9									
04	4980 X	2281	-0-	-2699	-0-	74	1	2201	2	Y	5					14
						6	9									
05	5146 X	4506	-0-	-640	-0-	149	1	4349	2	Y	7					21
						8	9									
06	4980 X	1430	-0-	-3550	-0-	75	1	1352	2	Y	3					24
						3	9									
07	3441 X	2150	-0-	-1291	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-					24

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	T. A.	1393	-0-	1393	1393	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1395	-0-	1395	2788	10	1	1384	2	Y	1					1
						1	9									
04	T. A.	1228	-0-	1228	4016	40	1	1188	2	Y	-0-					1
05	4969 X	953	-0-	-4016	-0-	32	1	921	2	Y	-0-					1
*06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					1
07	1550 X	616	-0-	-934	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

02	3836 X	2564	-0-	-1272	-0-	63	1	2499	2	Y	2					39
						2	9									
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	28	1	4049	2	Y	4	28	1			15
						4	9									
04	4500 X	3464	-0-	-1036	-0-	112	1	3343	2	Y	8					23
						9	9									
05	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	143	1	4169	2	Y	6					29
						7	9									
06	4500 X	3806	-0-	-694	-0-	200	1	3598	2	Y	7					36
						8	9									
07	4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	151	1	2900	2	Y	1					37
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1652	X	1159	-0-	-493	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					4
03	1829	X	1016	-0-	-813	-0-	7	1	1009	2	Y	-0-					4
04	1740	X	1369	-0-	-371	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					4
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3000	N	3394	-0-	394	394	179	1	3215	2	Y	-0-					5
*07	1977	N	1583	-0-	-394	-0-	78	1	1504	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

02	728	N	584	-0-	-144	-0-	14	1	570	2	Y	-0-					6
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	Y	2					4
							2	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	1					5
							1	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	33	1	596	2	Y	1					6
							1	9									
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

02	1652	N	1156	-0-	-496	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					12
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
04	1680	N	998	-0-	-682	-0-	32	1	964	2	Y	2					6
							2	9									
05	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	34	1	998	2	Y	2					8
							2	9									
06	1230	N	861	-0-	-369	-0-	45	1	814	2	Y	2					10
							2	9									
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					10

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					17
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2854	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
04	2010	X	1520	-0-	-490	-0-	49	1	1468	2	Y	3					10
							3	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	100	1	2923	2	Y	4					14
							4	9									
06	2790	X	1547	-0-	-1243	-0-	81	1	1463	2	Y	3					17
							3	9									
07	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

02	420 N	418	-0-	-2	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					8
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	-0-					8
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					8
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	Y	1					9
						1	9									
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					9
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	1					10
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	-0-					-0-
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					12
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1222	2	Y	1	9	1			4
						1	9									
04	1290 N	134	-0-	-1156	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					4
05	1178 N	445	-0-	-733	-0-	15	1	429	2	Y	1					5
						1	9									
06	1200 N	749	-0-	-451	-0-	39	1	709	2	Y	1					6
						1	9									
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	69	1	2755	2	Y	-0-					12
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	29	1	4184	2	Y	2					14
						2	9									
04	3900 X	3209	-0-	-691	-0-	104	1	3105	2	Y	-0-					14
05	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	108	1	3156	2	Y	1					15
						1	9									
06	4080 X	3300	-0-	-780	-0-	174	1	3126	2	Y	-0-					15
07	4216 X	2110	-0-	-2106	-0-	104	1	2005	2	Y	1					16
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 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
02	4788	X	2186	-0-	-2602	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					17
03	5301	X	1895	-0-	-3406	-0-	13	1	1881	2	Y	1					18
							1	9									
04	4980	X	4171	-0-	-809	-0-	135	1	4034	2	Y	2					20
							2	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	146	1	4243	2	Y	2					22
							2	9									
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	236	1	4247	2	Y	3					25
							3	9									
07	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	189	1	3632	2	Y	3					26
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

02	420	N	159	-0-	-261	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					5
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					5
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	-0-					5
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					5
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					5
07	465	N	201	-0-	-264	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					5

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2021

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

02	T. A.		363	-0-	363	363	9	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		415	-0-	415	778	3	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					-0-
05	778	X	-0-	-0-	-778	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	533	-0-	-727	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					13
03	1178	X	660	-0-	-518	-0-	5	1	654	2	Y	1	10	1			4
							1	9									
04	1800	X	683	-0-	-1117	-0-	22	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
05	1860	X	1324	-0-	-536	-0-	44	1	1278	2	Y	2					7
							2	9									
06	1740	X	1734	-0-	-6	-0-	91	1	1640	2	Y	3					10
							3	9									
*07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-					10

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					17
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					17
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					17
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					17
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-					10
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	29	1	854	2	Y	2					6
							2	9									
05	1457	N	942	-0-	-515	-0-	31	1	910	2	Y	1					7
							1	9									
06	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	36	1	647	2	Y	1					8
							1	9									
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					15
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	47	1	1405	2	Y	3					9
							3	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2172	2	Y	3					12
							3	9									
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	132	1	2374	2	Y	5					17
							6	9									
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					17

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-					4
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	Y	-0-					4
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					4
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	Y	-0-					4
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					4
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-					9
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	2	Y	1					10
							1	9									
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	Y	-0-					10
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	-0-					11
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	1					12
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-					12
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	2	Y	-0-					12
04	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	47	1	1415	2	Y	-0-					12
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1645	2	Y	1					13
							1	9									
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					13
07	1519	N	931	-0-	-588	-0-	46	1	885	2	Y	-0-					13

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	60	1	2375	2	Y	1					30
							1	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	30	1	4398	2	Y	5	23	1			12
							6	9									
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	80	1	2398	2	Y	5					17
							6	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3208	2	Y	5					22
							6	9									
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	155	1	2798	2	Y	6					28
							7	9									
07	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	126	1	2423	2	Y	1					29
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 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
02	2548	X	2111	-0-	-437	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

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
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	237	-0-	-848	-0-	237	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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2632 X	2383	-0-	-249	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

02	1848 N	1452	-0-	-396	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2660 X	2554	-0-	-106	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1452	-0-	-1617	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1590	-0-	-1530	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

02	2128	N	1784	-0-	-344	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2293	-0-	-497	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-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 #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 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
02	2044	X	883	-0-	-1161	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	574	-0-	-806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	690	N	306	-0-	-384	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	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 #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

02	3500 X	2887	-0-	-613	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1389	-0-	-657	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 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
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	2			Y	-0-					3
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					3
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			Y	-0-					3
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					3
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	2308	N	2051	-0-	-257	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

02	1876	N	1532	-0-	-344	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1005	-0-	-1506	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1052	-0-	-653	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	451	-0-	-417	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	430	-0-	-410	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	2716	X	2169	-0-	-547	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	2772 X	2494	-0-	-278	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
*07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

02	1484 N	1425	-0-	-59	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	584	-0-	-1216	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	1008 N	472	-0-	-536	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
03	1023 N	288	-0-	-735	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	103	-0-	-827	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	93	-0-	-434	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3495	-0-	395	395	3495	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1388	-0-	-742	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543	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 #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

02	1456 N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	329	-0-	-1283	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

02	3332 X	2626	-0-	-706	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	3286	-0-	-764	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	159	-0-	-3891	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	1308	-0-	-2133	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	128	-0-	-262	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	1372 N	1294	-0-	-78	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	1540 N	1179	-0-	-361	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	1792 X	145	-0-	-1647	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	558 X	125	-0-	-433	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 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
02	2716	X	2158	-0-	-558	-0-	2158	2			Y	-0-					13
03	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			Y	-0-					13
04	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			Y	-0-					13
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					13
06	2340	X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			Y	-0-					13
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					13

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	924	N	725	-0-	-199	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	648	-0-	-342	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	3528	X	1190	-0-	-2338	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	2616	-0-	-1434	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1604	-0-	-2581	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	1311	-0-	-2739	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1120	N	931	-0-	-189	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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 #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 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
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2610	-0-	-335	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2945	N	1811	-0-	-1134	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	840	N	577	-0-	-263	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	561	-0-	-639	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	2828	X	2391	-0-	-437	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	3332	X	1627	-0-	-1705	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

02	3724	X	2383	-0-	-1341	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	448	N	147	-0-	-301	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	2212	X	1740	-0-	-472	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	3640	X	3465	-0-	-175	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2163	-0-	-1867	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1674	-0-	-2226	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	2418	-0-	-1519	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2458	-0-	-1262	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	2856	X	1724	-0-	-1132	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
*07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 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
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2808	-0-	-252	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
*07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	780	-0-	-330	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

02	1848 N	1681	-0-	-167	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	2139 N	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

02	2884 X	131	-0-	-2753	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	707	-0-	-2486	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
06	1800 X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1519 X	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

02	2800 N	2081	-0-	-719	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2067	-0-	-1033	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
06	2820 X	1746	-0-	-1074	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	566	-0-	-550	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	270	-0-	-780	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	896	N	452	-0-	-444	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	236	-0-	-754	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2290	-0-	-1310	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2000	-0-	-1782	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	3220	X	2191	-0-	-1029	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	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 #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	3136	X	2439	-0-	-697	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	1680	X	1168	-0-	-512	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					6
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					6
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					6
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					6
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					6
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					6

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
02	1988	X	1275	-0-	-713	-0-	1275	2			Y	-0-					12
03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	1580	2			Y	-0-					12
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					12
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					12
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					12
07	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			Y	-0-					12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	949	3463	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3723	-0-	623	1572	3723	2			Y	-0-					-0-
06	4683	X	3111	-0-	-1572	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2095	-0-	-1594	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1923	-0-	-1257	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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
02	4340	X	2101	-0-	-2239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3457	-0-	-953	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	3754	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 #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 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
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	1947	-0-	-483	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3447	-0-	347	456	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2921	-0-	-79	377	2921	2			Y	-0-					-0-
*07	3021	X	2644	-0-	-377	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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 #: 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
02	2408 X	1366	-0-	-1042	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	1372	-0-	-1294	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	1381	-0-	-1199	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	1040	-0-	-1626	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
*07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1582	-0-	-1146	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	2688 X	2031	-0-	-657	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1920	-0-	-281	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
*07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
*07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

02	3080	X	2312	-0-	-768	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

02	2016	N	709	-0-	-1307	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1319	-0-	-758	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

02	1568	N	1124	-0-	-444	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

02	2744	X	1554	-0-	-1190	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	698	-0-	-2061	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	942	-0-	-2088	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	679	-0-	-2452	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	3136	X	2239	-0-	-897	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2220	-0-	-1004	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	1764	N	1558	-0-	-206	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	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 #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1199	-0-	-257	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	840	X	495	-0-	-345	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	194	-0-	-736	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	510	-0-	-120	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	1988	N	1253	-0-	-735	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
*07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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

02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	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 #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3861	-0-	761	761	3861	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4666	-0-	1666	2427	4666	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4515	-0-	1415	3842	4515	2		N	-0-			-0-
06	4722 X	880	-0-	-3842	-0-	880	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1003	-0-	-764	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	4592 X	2387	-0-	-2205	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	4218	-0-	-372	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
05	4743 X	2753	-0-	-1990	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4024	-0-	-596	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
07	4774 X	2479	-0-	-2295	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	2044 N	1957	-0-	-87	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3703	-0-	603	603	3703	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3388 X	2242	-0-	-1146	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	21	-0-	-3668	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-			-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3318	-0-	318	596	3318	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3263	-0-	163	759	3263	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 #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1105	-0-	-665	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1237	-0-	-685	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	3864	X	2869	-0-	-995	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	1092	N	913	-0-	-179	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-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 #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
05	2793	N	2585	-0-	-208	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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

02	1148	N	790	-0-	-358	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	656	-0-	-770	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	952	N	625	-0-	-327	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	273	-0-	-409	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	2			Y	-0-					-0-
05	2563	N	2271	-0-	-292	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			Y	-0-					-0-
*07	3642	X	3363	-0-	-279	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	2324	N	1274	-0-	-1050	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	2184	N	1750	-0-	-434	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	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 #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 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
02	2478 N	2092	-0-	-386	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	1967	-0-	-823	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
*07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		Y	-0-			-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		Y	-0-			-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		Y	-0-			-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
*07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	2383	-0-	-2205	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	739	-0-	-461	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	675	-0-	-410	-0-	675	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	3080 X	2917	-0-	-163	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	2000	-0-	-1627	-0-	2000	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 #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2051	-0-	-1141	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3207	-0-	-723	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2732	-0-	-1329	-0-	2732	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

02	2212	N	1875	-0-	-337	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

02	2576	X	1308	-0-	-1268	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1747	-0-	-1193	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2312	-0-	-1798	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	999	-0-	-3248	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	2968	X	2217	-0-	-751	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	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 #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
*07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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

02	2632 X	1482	-0-	-1150	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
*07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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

02	3584 X	2542	-0-	-1042	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	1523	-0-	-2445	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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

02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	74	-0-	-546	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	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

02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	1540 N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1135	-0-	-515	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2984	-0-	-432	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	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

02	2576	N	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	2			Y	-0-					-0-
*07	2898	N	2715	-0-	-183	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	2968	X	2953	-0-	-15	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	3108	X	2894	-0-	-214	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	990	-0-	-1290	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	756	N	599	-0-	-157	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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

02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	508	-0-	-542	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	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 #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 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
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		Y	-0-			-0-
04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2		Y	-0-			-0-
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	3631	-0-	-1298	-0-	3631	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

02	1316 N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

02	812 N	576	-0-	-236	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	728 N	372	-0-	-356	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	806 N	552	-0-	-254	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	1848 N	928	-0-	-920	-0-	928	2		N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 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
02	2968	X	2004	-0-	-964	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2466	-0-	-714	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2263	-0-	-377	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	971	-0-	-1230	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	2184	X	1288	-0-	-896	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1400	-0-	-1018	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1378	-0-	-962	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1373	-0-	-1045	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1379	-0-	-241	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	3024	X	2553	-0-	-471	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	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 #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1119	-0-	-951	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

*10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4046	-0-	1046	1046	4046	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2944	-0-	-156	890	2944	2			Y	-0-					-0-
*01	3786	X	2896	-0-	-890	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	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

02	308	N	53	-0-	-255	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

02	2324	N	1972	-0-	-352	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1941	-0-	-756	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	3584	X	2335	-0-	-1249	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 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
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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

02	2800	X	870	-0-	-1930	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	311	-0-	-991	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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

02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	925	-0-	-656	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	920	-0-	-1030	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	1008	N	652	-0-	-356	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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

02	4088	X	2131	-0-	-1957	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	2471	-0-	-1838	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	885	-0-	-4230	-0-	885	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 #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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
02	1764	N	840	-0-	-924	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1482	-0-	-595	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	3276	X	2070	-0-	-1206	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	856	-0-	-2114	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	789	-0-	-1505	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

02	2128	N	1471	-0-	-657	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
*07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	2996	X	2198	-0-	-798	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2391	-0-	-819	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2033	-0-	-607	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1670	-0-	-810	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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 #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	2914	-0-	114	114	2914	2		Y	-0-					-0-
03	2861	N	2747	-0-	-114	-0-	2747	2		Y	-0-					-0-
04	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2		Y	-0-					-0-
05	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2		Y	-0-					-0-
06	2850	X	2313	-0-	-537	-0-	2313	2		Y	-0-					-0-
*07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	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

02	2380	X	2111	-0-	-269	-0-	2111	2		Y	-0-					-0-
03	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	2699	2		Y	-0-					-0-
04	2940	X	1923	-0-	-1017	-0-	1923	2		Y	-0-					-0-
05	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2		Y	-0-					-0-
06	2940	X	1993	-0-	-947	-0-	1993	2		Y	-0-					-0-
07	2697	X	1964	-0-	-733	-0-	1964	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

02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2		Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2		Y	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2		Y	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2		Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2		Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2		Y	-0-					-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2		Y	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2		Y	-0-					-0-
04	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2		Y	-0-					-0-
05	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2		Y	-0-					-0-
06	3630	X	3091	-0-	-539	-0-	3091	2		Y	-0-					-0-
07	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	2980	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4194	-0-	-828	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3777	-0-	-1083	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3265	-0-	-1757	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

02	1876	N	1309	-0-	-567	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1912	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

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 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
02	1764	N	1380	-0-	-384	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1888	-0-	-436	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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
02	1512	N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	983	-0-	-517	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 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
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 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
02	1624	X	1389	-0-	-235	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	983	-0-	-815	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	566	-0-	-1174	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	893	-0-	-905	-0-	893	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 #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	252 N	162	-0-	-90	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

02	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	3612 X	2752	-0-	-860	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3263	-0-	-607	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3408	-0-	-498	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	3080	X	2067	-0-	-1013	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

02	1960	N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	784	X	691	-0-	-93	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	775	X	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	750	X	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	775	X	430	-0-	-345	-0-	430	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

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 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
02	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

02	2520	N	1804	-0-	-716	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

02	1428	X	921	-0-	-507	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2227	-0-	-383	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	3080	X	2060	-0-	-1020	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	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

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	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 #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 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
02	2408 X	1928	-0-	-480	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	2065	-0-	-155	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2264	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	3556 X	2567	-0-	-989	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2593	-0-	-755	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3352	-0-	-338	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2749	-0-	-1064	-0-	2749	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

02	2240 N	1338	-0-	-902	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	1594	-0-	-836	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
*07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	1372 X	890	-0-	-482	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
06	2040 X	901	-0-	-1139	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-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 #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 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
02	2660 N	2186	-0-	-474	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2976 N	2649	-0-	-327	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2910 N	1458	-0-	-1452	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	1499	-0-	-919	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	1581	-0-	-969	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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

02	3724 X	2331	-0-	-1393	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3626	-0-	-364	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	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

02	476 N	105	-0-	-371	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	1820 N	1684	-0-	-136	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

02	1428 N	272	-0-	-1156	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	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

02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	1568 N	1386	-0-	-182	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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 #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 X	314	-0-	-610	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
04	240 X	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	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

02	2772 X	2283	-0-	-489	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2271	-0-	-798	-0-	2271	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
*07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	1596 X	1344	-0-	-252	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
03	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
*07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	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 #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	3360	X	2066	-0-	-1294	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2101	-0-	-1619	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2650	-0-	-1040	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2289	-0-	-1524	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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

02	2744	X	1372	-0-	-1372	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	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

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1117	-0-	-983	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1370	-0-	-640	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	2044	N	1833	-0-	-211	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	961	N	418	-0-	-543	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	1596	N	1130	-0-	-466	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	670	-0-	-1097	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	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

02	812	N	327	-0-	-485	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

02	2793	N	2412	-0-	-381	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	2184	N	1920	-0-	-264	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

02	2240	X	1734	-0-	-506	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

02	3248	X	1872	-0-	-1376	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1544	-0-	-1846	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1064	-0-	-2439	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1161	-0-	-1959	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1783	-0-	-647	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	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 #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	4816	X	3649	-0-	-1167	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	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

02	1092	N	837	-0-	-255	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	642	-0-	-598	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	207	-0-	-1083	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
*07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	2772	X	1572	-0-	-1200	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2283	-0-	-687	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	4088	X	2402	-0-	-1686	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3707	-0-	-819	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3453	-0-	-927	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	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 #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	3612	X	2280	-0-	-1332	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	2072	N	1071	-0-	-1001	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

02	1848	N	1356	-0-	-492	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	2912	X	2117	-0-	-795	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2640	-0-	-480	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-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 #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 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
02	2380	X	1380	-0-	-1000	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	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

02	1960	X	1139	-0-	-821	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1591	-0-	-579	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	2184	N	1031	-0-	-1153	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1237	-0-	-773	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	700	N	335	-0-	-365	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1890	-0-	-630	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	996	-0-	-1704	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	756	-0-	-2034	-0-	756	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	2884	X	1849	-0-	-1035	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	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

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	906	-0-	-1202	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	473	-0-	-1447	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	560	N	349	-0-	-211	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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

02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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

02	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	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 #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	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

02	2660	X	1869	-0-	-791	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1804	-0-	-1106	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2140	-0-	-867	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	3528	X	1552	-0-	-1976	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2624	-0-	-1546	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	2268	N	1785	-0-	-483	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	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 #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3042	-0-	-558	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	2324 X	1680	-0-	-644	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	1611	-0-	-1582	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	1922	-0-	-1168	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	1708 X	1477	-0-	-231	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
03	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
04	1830 X	1279	-0-	-551	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
05	1705 X	1392	-0-	-313	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
06	1590 X	1199	-0-	-391	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
07	1643 X	1037	-0-	-606	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	4004 X	2860	-0-	-1144	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
*07	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	2352 N	1832	-0-	-520	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
06	2640 N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	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

02	3108 X	2372	-0-	-736	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187	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 #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 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
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		Y	-0-			-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	2016 N	1388	-0-	-628	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	1979	-0-	-451	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
06	2370 N	2152	-0-	-218	-0-	2152	2		Y	-0-			-0-
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2		N	-0-			-0-
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-			-0-
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2		N	-0-			-0-
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

02	2436 N	1684	-0-	-752	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2596	-0-	-14	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
*07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	2324 N	1492	-0-	-832	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2397	-0-	-303	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2400	-0-	-235	-0-	2400	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

02	784 N	651	-0-	-133	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	433	-0-	-280	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	2			Y	-0-					-0-
*07	2639	N	2135	-0-	-504	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

02	1344	N	749	-0-	-595	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

02	3052	X	2338	-0-	-714	-0-	2338	2			N	-0-					44
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2			N	-0-					44
04	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	3090	2			N	-0-					44
05	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					44
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	2			N	-0-					44
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2999	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	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

02	2380	X	1786	-0-	-594	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	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 #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 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
02	2044	N	1617	-0-	-427	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	2548	X	2174	-0-	-374	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	1772	-0-	-958	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	1764	N	1344	-0-	-420	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

02	3388	X	1540	-0-	-1848	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	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

02	3332	X	2802	-0-	-530	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1257	-0-	-483	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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 #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	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

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	630	-0-	-703	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

02	4284	X	3488	-0-	-796	-0-	3488	2			Y	-0-					21
03	4743	X	3036	-0-	-1707	-0-	3036	2			Y	-0-					21
04	4380	X	3249	-0-	-1131	-0-	3249	2			Y	-0-					21
05	4464	X	3325	-0-	-1139	-0-	3325	2			Y	-0-					21
06	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	3344	2			Y	-0-					21
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					21

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

02	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	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 #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	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

02	700 N	687	-0-	-13	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	341 N	56	-0-	-285	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
*07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	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

02	2996 X	2410	-0-	-586	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2371	-0-	-822	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	3179	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 #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 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
02	2454	N	2353	-0-	-101	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	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

02	3276	X	2577	-0-	-699	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	971	-0-	-424	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3208	-0-	-698	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3318	-0-	-492	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	1932	X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4094	-0-	994	994	4094	2			Y	-0-					-0-
06	5041	X	4047	-0-	-994	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	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

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	1196	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 #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 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
02	812	N	589	-0-	-223	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	598	-0-	-890	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	579	-0-	-411	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

02	364	N	154	-0-	-210	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	1904	N	1473	-0-	-431	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 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
02	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2465	-0-	-235	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	2268	X	2104	-0-	-164	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

02	4452	X	2669	-0-	-1783	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3997	-0-	-932	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3582	-0-	-1098	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3729	-0-	-441	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	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 #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 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
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	3220	X	2440	-0-	-780	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	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

02	2044	N	1495	-0-	-549	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2138	-0-	-232	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

02	1232	X	1082	-0-	-150	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1156	-0-	-164	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

02	2968	X	2193	-0-	-775	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	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

02	2604	X	1746	-0-	-858	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1516	-0-	-1367	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1225	-0-	-1658	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1320	-0-	-1470	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	761	-0-	-1161	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	2380	N	2222	-0-	-158	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2113	-0-	-336	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1186	-0-	-824	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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 #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 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
02	1764	N	1620	-0-	-144	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1287	-0-	-1100	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1442	-0-	-573	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	1988	N	1460	-0-	-528	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

02	1288	N	1071	-0-	-217	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	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

02	2856	X	2147	-0-	-709	-0-	2147	2			N	-0-					26
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					26
04	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			N	-0-					26
05	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					26
06	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2643	2			N	-0-					26
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			N	-0-					26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 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
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	819	-0-	-291	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

02	1904	N	1014	-0-	-890	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	2800	N	3046	-0-	246	246	3046	2			Y	-0-					-0-
03	1162	N	916	-0-	-246	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	2128	X	2126	-0-	-2	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1360	-0-	-996	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1463	-0-	-893	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 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
02	2044 N	1355	-0-	-689	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	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

02	2492 X	1916	-0-	-576	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711	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

02	2576 X	2564	-0-	-12	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2702	-0-	-58	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

02	2184 N	1537	-0-	-647	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2147	-0-	-395	-0-	2147	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

02	1652 X	1332	-0-	-320	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	2139 X	2015	-0-	-124	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1402	-0-	-758	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1361	-0-	-589	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-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 #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	952	N	715	-0-	-237	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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

02	3388	X	2408	-0-	-980	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	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

02	1456	N	1237	-0-	-219	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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 #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 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
02	2744	X	1999	-0-	-745	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

02	3332	X	1340	-0-	-1992	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

02	3080	X	1892	-0-	-1188	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	2044	N	2015	-0-	-29	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			Y	-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 #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 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
02	3556	X	2776	-0-	-780	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	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

02	2240	X	1884	-0-	-356	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

02	3388	X	2592	-0-	-796	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2998	-0-	-784	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	1512	N	1392	-0-	-120	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

02	2576	X	2042	-0-	-534	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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

02	1372	N	1065	-0-	-307	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	898	-0-	-621	-0-	898	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

02	2632	X	1269	-0-	-1363	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1116	-0-	-1644	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 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
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	3444	X	2835	-0-	-609	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

02	2324	N	2153	-0-	-171	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4510	-0-	1410	1410	4510	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2471	-0-	-529	881	2471	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3213	-0-	113	994	3213	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3001	-0-	-994	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	1960	N	1532	-0-	-428	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1511	-0-	-752	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

02	2604	X	1415	-0-	-1189	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1731	-0-	-1152	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	930	-0-	-837	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	2772	X	2115	-0-	-657	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2025	-0-	-1044	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
*07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	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 #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	3332	X	1815	-0-	-1517	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

02	2156	N	1735	-0-	-421	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	1652	N	1441	-0-	-211	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

02	2548	X	1627	-0-	-921	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	3360	X	2577	-0-	-783	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	1736	X	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	265	-0-	-1657	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	2975	-0-	-889	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	2540	-0-	-1360	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3624	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

02	2828 X	2117	-0-	-711	-0-	2117	2			N	-0-					25
03	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					25
04	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			N	-0-					25
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					25
06	2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2			N	-0-					25
07	3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2553	2			N	-0-					25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	1456 N	1231	-0-	-225	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

02	3192 X	2181	-0-	-1011	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2936	-0-	-598	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2872	-0-	-548	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2303	-0-	-1231	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	1344 N	119	-0-	-1225	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	3528 X	3270	-0-	-258	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3127	-0-	-533	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	2624	-0-	-1846	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 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
02	1288 N	849	-0-	-439	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	1932 X	1867	-0-	-65	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1421	-0-	-656	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

02	1652 N	942	-0-	-710	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	1904 N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	392	-0-	-1168	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

02	3136 X	2175	-0-	-961	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	3153	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

02	2716 X	2330	-0-	-386	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	1991	-0-	-892	-0-	1991	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

02	1848 N	847	-0-	-1001	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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 #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2898	-0-	-1106	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4115	-0-	-132	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	3864 X	2651	-0-	-1213	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3046	-0-	-1387	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	2550	-0-	-1740	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3766	-0-	-374	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
*07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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

02	784 N	724	-0-	-60	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1020	-0-	-360	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	310	-0-	-1271	-0-	310	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

02	3220 X	2482	-0-	-738	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2658	-0-	-852	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	2520 X	1578	-0-	-942	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
03	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
*07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	2436 X	2090	-0-	-346	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3020	-0-	-1010	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	2934	-0-	-1096	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	1803	-0-	-1257	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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

02	2968	X	2672	-0-	-296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2408	-0-	-772	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	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

02	2072	N	1375	-0-	-697	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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

02	1344	N	1112	-0-	-232	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	2436	N	1900	-0-	-536	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1084	-0-	-624	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2080	-0-	-7	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1336	-0-	-644	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1378	-0-	-668	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	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

02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	1961	-0-	-1007	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2383	-0-	-903	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1639	-0-	-748	-0-	1639	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	2436 X	1894	-0-	-542	-0-	1894	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	1043	-0-	-1065	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
*07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	2576 N	1742	-0-	-834	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	1775	-0-	-922	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	1593	-0-	-777	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3315	-0-	315	438	3315	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	2902	-0-	-198	240	2902	2	N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

02	3528 X	2535	-0-	-993	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-			-0-
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3693	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	4648 X	3898	-0-	-750	-0-	3898	2	Y	-0-			-0-
03	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4116	-0-	-684	-0-	4116	2	Y	-0-			-0-
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	3682	-0-	-1495	-0-	3682	2	Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	2436 X	1782	-0-	-654	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	2368	-0-	-62	-0-	2368	2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	Y	-0-			-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 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
02	3556 X	2325	-0-	-1231	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3659	-0-	-151	-0-	3659 2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3732 2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	3212	-0-	-718	-0-	3212 2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	3669 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	2912 X	2466	-0-	-446	-0-	2466 2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1904	-0-	-1320	-0-	1904 2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	1726	-0-	-1304	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2644 2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	1861	-0-	-779	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
03	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2		N	-0-			-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662 2		N	-0-			-0-
05	930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	4060 X	3428	-0-	-632	-0-	3428 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4388 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4199	-0-	-61	-0-	4199 2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300 2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184 2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	4230 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

02	2968 X	2741	-0-	-227	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		Y	-0-			-0-
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		Y	-0-			-0-
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		Y	-0-			-0-
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	2184 N	1377	-0-	-807	-0-	1377 2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1389	-0-	-351	-0-	1389 2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 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 #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 N	1588	-0-	-1044	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

02	1540 N	686	-0-	-854	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	797	-0-	-908	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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

02	1568 N	1362	-0-	-206	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

02	2800 N	4085	-0-	1285	1285	4085	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6418	-0-	3318	4603	6418	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2950	-0-	-50	4553	2950	2			N	-0-					-0-
05	7144 X	2591	-0-	-4553	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	2380 X	1727	-0-	-653	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	1840	-0-	-795	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2201 X	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	2324 N	1861	-0-	-463	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	2418 N	1758	-0-	-660	-0-	1758	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 #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	1383	-0-	-997	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
*07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	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

02	3248 X	2670	-0-	-578	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2	N	-0-			-0-
*07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

02	2100 X	1219	-0-	-881	-0-	1219	2	Y	-0-			-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-			-0-
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2305	-0-	-635	-0-	2305	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1314	-0-	-1352	-0-	1314	2	Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	Y	-0-			-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-			-0-
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	Y	-0-			-0-
*07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

02	2436 N	2052	-0-	-384	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2031	-0-	-369	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
*07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	458	-0-	-46		-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72		-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49		-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	496	N	292	-0-	-204		-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146		-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94		-0-	278	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	1792	X	973	-0-	-819		-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-		-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-		-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-		-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3569	-0-	569		569	3569	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2742	-0-	-358		211	2742	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

02	196	N	145	-0-	-51		-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-		-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-		-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-		-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-		-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66		-0-	151	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	856	X	856	-0-	-0-		-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-		-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-		-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	914	-0-	-47		-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	569	-0-	-361		-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	820	-0-	-141		-0-	820	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

02	1540	N	1173	-0-	-367		-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72		-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-		-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31		-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1317	-0-	-171		-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	2940	X	2725	-0-	-215		-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3217	-0-	-38		-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2450	-0-	-700		-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2662	-0-	-593		-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2050	-0-	-1100		-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1737	-0-	-1487		-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	1372	N	846	-0-	-526		-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-		-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-		-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-		-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84		-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*07	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	1728	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	802	-0-	-178	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	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

02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	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

02	896	N	351	-0-	-545	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	899	N	287	-0-	-612	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

02	2464	X	1587	-0-	-877	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1142	-0-	-1586	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1589	-0-	-860	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1334	-0-	-1036	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	3584	X	2787	-0-	-797	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	3024	X	2515	-0-	-509	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2987	-0-	-583	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1247	-0-	-657	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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

02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

02	3472	X	2107	-0-	-1365	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1512	-0-	-532	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	1732	-0-	-728	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	2790 N	890	-0-	-1900	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	1540 N	1133	-0-	-407	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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

02	3304 X	1863	-0-	-1441	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2469	-0-	-600	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2290	-0-	-560	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923	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

02	2156 N	1894	-0-	-262	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
*07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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

02	2800 X	2404	-0-	-396	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2107	-0-	-993	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	2744 X	2452	-0-	-292	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2694	-0-	-282	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	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 #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3378	-0-	-682	-0-	3378 2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	2930	-0-	-1420	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2086	-0-	-1665	-0-	2086 2		Y	-0-			-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2		Y	-0-			-0-
*07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	2268 N	2102	-0-	-166	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		Y	-0-			-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-			-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
06	2580 N	2426	-0-	-154	-0-	2426 2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2295	-0-	-340	-0-	2295 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

02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-			-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	1356 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3580	-0-	-560	-0-	3580 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4120	-0-	-375	-0-	4120 2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3710	-0-	-785	-0-	3710 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

02	2688 X	2113	-0-	-575	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2460	-0-	-420	-0-	2460 2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	2657 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	2622 2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		Y	-0-			-0-
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		Y	-0-			-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		Y	-0-			-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	2800 X	2350	-0-	-450	-0-	2350 2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2667	-0-	-588	-0-	2667 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 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
02	3304 X	2413	-0-	-891	-0-	2413 2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2991	-0-	-667	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790 2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827 2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672 2		Y	-0-			-0-
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	2408 X	1511	-0-	-897	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-			-0-
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-			-0-
05	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	1788	-0-	-1362	-0-	1788 2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	2668 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

02	1848 N	1133	-0-	-715	-0-	1133 2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1058	-0-	-988	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		Y	-0-			-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1676 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-			-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

02	952 N	816	-0-	-136	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2		Y	-0-			-0-
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		Y	-0-			-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	2548 X	2300	-0-	-248	-0-	2300 2		Y	-0-			-0-
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2442	-0-	-228	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	2303	-0-	-239	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2415	-0-	-585	-0-	2415 2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2416 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	3752 X	2838	-0-	-914	-0-	2838 2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	4202 2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989 2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3795	-0-	-514	-0-	3795 2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3747	-0-	-333	-0-	3747 2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	3755	-0-	-461	-0-	3755 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 #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 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
02	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2099	-0-	-331	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	1848	N	1625	-0-	-223	-0-	1625	2			N	-0-					25
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					25
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					25
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1995	2			N	-0-					25
07	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	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

02	3388	X	2842	-0-	-546	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	504	N	345	-0-	-159	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	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

02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	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

02	2800	X	2312	-0-	-488	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	731	-0-	-2338	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1566	-0-	-1069	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1508	-0-	-1042	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	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 #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
03	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	841	-0-	-569	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1228	-0-	-663	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	1428 N	1120	-0-	-308	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

02	1960 N	831	-0-	-1129	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	6132 X	4140	-0-	-1992	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		Y	-0-			-0-
04	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		Y	-0-			-0-
05	6138 X	5632	-0-	-506	-0-	5632	2		Y	-0-			-0-
06	6570 X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2		Y	-0-			-0-
07	6820 X	5852	-0-	-968	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	3472 X	1237	-0-	-2235	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	2680	-0-	-1164	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2738	-0-	-712	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
*07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	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 #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1000	-0-	-650	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	2856	X	2395	-0-	-461	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

02	3304	X	2463	-0-	-841	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2667	-0-	-991	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3021	-0-	-519	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	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 #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 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
02	2520 X	2000	-0-	-520	-0-	2000	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776	2	Y	-0-			-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2	Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	3892 X	3113	-0-	-779	-0-	3113	2	Y	-0-			-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	Y	-0-			-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	Y	-0-			-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	3753	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

02	2996 X	1182	-0-	-1814	-0-	1182	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2549	-0-	-661	-0-	2549	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2141	-0-	-184	-0-	2141	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	815	-0-	-1435	-0-	815	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

02	2800 X	1335	-0-	-1465	-0-	1335	2	Y	-0-			-0-
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1828	-0-	-542	-0-	1828	2	Y	-0-			-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	Y	-0-			-0-
06	2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273	2	Y	-0-			-0-
*07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	2968 X	2313	-0-	-655	-0-	2313	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3164	-0-	-463	-0-	3164	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2379	-0-	-711	-0-	2379	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	2	N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
07	961 N	564	-0-	-397	-0-	564	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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
02	2464 X	1444	-0-	-1020	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	1594	-0-	-626	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2294 X	1646	-0-	-648	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1980 X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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

02	2324 N	2020	-0-	-304	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	2850 N	2780	-0-	-70	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

02	2436 N	2182	-0-	-254	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	2576 X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	2800 X	1567	-0-	-1233	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	762	-0-	-1698	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
06	2610 N	1933	-0-	-677	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 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
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	2268 N	1601	-0-	-667	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
04	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	2249	-0-	-211	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	1778	-0-	-382	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	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

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	2464 N	1879	-0-	-585	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2760 N	2108	-0-	-652	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2666 N	1904	-0-	-762	-0-	1904	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 #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 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
02	1596 N	1026	-0-	-570	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	2408 X	2001	-0-	-407	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2361	-0-	-305	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	1349	-0-	-1261	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	2356 X	1170	-0-	-1186	-0-	1170	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

02	2548 X	1516	-0-	-1032	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2338	-0-	-482	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	1904 N	1745	-0-	-159	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	649	-0-	-431	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	3696 X	2919	-0-	-777	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	2792	-0-	-1145	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3368	-0-	-82	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
*07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	1848 N	1560	-0-	-288	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3414	-0-	-282	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	2354	-0-	-1428	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	2701	-0-	-929	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
07	3782 X	2414	-0-	-1368	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3217	-0-	-293	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3233	-0-	-301	-0-	3233	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

02	3920 X	2585	-0-	-1335	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3333	-0-	-867	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	2884 X	2196	-0-	-688	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

02	2772 X	2412	-0-	-360	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
03	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3860	-0-	-511	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	2828 X	2088	-0-	-740	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
03	2263 X	1779	-0-	-484	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1872	-0-	-288	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	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

02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	4788	X	3595	-0-	-1193	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3224	-0-	-2077	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3353	-0-	-1777	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	3528	X	3027	-0-	-501	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2957	-0-	-823	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 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
02	2884 X	987	-0-	-1897	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	1988 N	1415	-0-	-573	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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

02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3135	-0-	35	35	3135	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

02	1764 N	1210	-0-	-554	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1608	-0-	-612	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1379	-0-	-667	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

02	3248 X	2684	-0-	-564	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	4760 X	2808	-0-	-1952	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4251	-0-	-1143	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	3108 X	1856	-0-	-1252	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	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 #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3006	-0-	-858	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		Y	-0-			-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		Y	-0-			-0-
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
*07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	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

02	9996 X	8643	-0-	-1353	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
03	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	2		N	-0-			-0-
04	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2		N	-0-			-0-
05	11067 X	10436	-0-	-631	-0-	10436	2		N	-0-			-0-
06	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
*07	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

02	5880 X	4456	-0-	-1424	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
03	6386 X	5623	-0-	-763	-0-	5623	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	4710	-0-	-1470	-0-	4710	2		Y	-0-			-0-
05	6386 X	4772	-0-	-1614	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
06	5670 X	5187	-0-	-483	-0-	5187	2		Y	-0-			-0-
*07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	5152 X	4783	-0-	-369	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4247	-0-	-1054	-0-	4247	2		Y	-0-			-0-
06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	3942	-0-	-1979	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

02	8568 X	6139	-0-	-2429	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2		N	-0-			-0-
04	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
05	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2		N	-0-			-0-
07	9734 X	8946	-0-	-788	-0-	8946	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		Y	-0-			-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
*07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		Y	-0-			-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2921	-0-	-551	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	2399	-0-	-961	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	2540	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 #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 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
02	1652 N	1360	-0-	-292	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
05	2511 N	1427	-0-	-1084	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
06	2160 N	948	-0-	-1212	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
07	1550 N	687	-0-	-863	-0-	687	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
06	2280 N	1559	-0-	-721	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2204	-0-	-183	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	663	-0-	-1467	-0-	663	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	1236	-0-	-1368	-0-	1236	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	2044 N	1695	-0-	-349	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
03	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	1008 N	494	-0-	-514	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				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 #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 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
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1952	-0-	-388	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2168	-0-	-560	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	1484	N	1371	-0-	-113	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

02	2996	X	1614	-0-	-1382	-0-	1614	2			N	-0-					26
03	3317	X	1568	-0-	-1749	-0-	1568	2			N	-0-					26
04	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			N	-0-					26
05	2387	X	1634	-0-	-753	-0-	1634	2			N	-0-					26
06	2040	X	1125	-0-	-915	-0-	1125	2			N	-0-					26
07	1798	X	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

02	3920	X	3161	-0-	-759	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3419	-0-	-451	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

02	3136	X	2932	-0-	-204	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	3864	X	2875	-0-	-989	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2754	-0-	-1056	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	4508	X	1694	-0-	-2814	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2955	-0-	-1335	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3494	-0-	-1435	-0-	3494	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 #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	1989	-0-	-643	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	5516 X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4789	-0-	-605	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	4356	-0-	-1014	-0-	4356	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	4326	-0-	-851	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

02	4732 X	3378	-0-	-1354	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
03	5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	3855	-0-	-1215	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	4086	-0-	-719	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	2785	-0-	-1955	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4435	-0-	-463	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	2733	-0-	-897	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3003	-0-	-748	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-			-0-
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
*07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	3892 X	2727	-0-	-1165	-0-	2727	2		N	-0-			94
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			94
04	3960 X	2407	-0-	-1553	-0-	2274	2	133 9	N	121	183 1		32
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			32
06	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	3720	2		N	-0-			32
07	4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	2018	2		N	-0-			32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1717	-0-	-327	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	3640 X	3157	-0-	-483	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

02	3360 X	2304	-0-	-1056	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

02	3360 X	2469	-0-	-891	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06	3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2311	-0-	-1192	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	2940 X	1953	-0-	-987	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	2366	-0-	-1354	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	2907	-0-	-937	-0-	2907	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 #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1421	-0-	-287	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	862	-0-	-668	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1046	-0-	-752	-0-	1046	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

02	2408	N	2357	-0-	-51	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	493	3018	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3792	-0-	692	1185	3792	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4005	-0-	-1185	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

02	1428	N	682	-0-	-746	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

02	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	2			N	-0-					-0-
03	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	42285	2			N	-0-					-0-
04	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-					-0-
05	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
06	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	37397	2			N	-0-					-0-
*07	36899	X	36899	-0-	-0-	-0-	36899	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	52	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	120	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	2	N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	97					160
							107	9									
03	682	N	334	-0-	-348	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					160
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					160
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	13	1	240	2	Y	55					215
							61	9									
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					215
*07	403	N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					215

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
02	2156	N	1653	-0-	-503	-0-	78	1	1464	2	Y	101					167
							111	9									
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-					167
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	213	185	1			195
							234	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	2108	2	Y	-0-	126	1			69
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	57	122	1			4
							63	9									
*07	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					4

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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
02	1876	N	1245	-0-	-631	-0-	1245	2			Y	-0-					1
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					1
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2			Y	-0-					1
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	1811	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					3
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					3
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					3
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					3
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			1
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

02	1036 N	7	-0-	-1029	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

02	2156 N	1467	-0-	-689	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
03	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
04	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1445	-0-	-565	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	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

02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

02	3052	X	2858	-0-	-194	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			Y	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	908	-0-	-562	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	848	-0-	-888	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	806	-0-	-544	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
*07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 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
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1189	-0-	-371	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	941	-0-	-559	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	436	-0-	-804	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			Y	-0-					-0-
05	2769	N	2641	-0-	-128	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	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
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 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
02	1316 X	681	-0-	-635	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	1457 X	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1410 X	821	-0-	-589	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	1457 X	825	-0-	-632	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	870 X	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	899 X	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

02	1764 N	1260	-0-	-504	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	984	-0-	-876	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	688	-0-	-752	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	731	-0-	-664	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

02	308 N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	1792	N	1504	-0-	-288	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	1372	N	109	-0-	-1263	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	220	-0-	-1020	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			60
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			60
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			60
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			60
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			60
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			60

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

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

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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

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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2940 X	1701	-0-	-1239	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
*07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1008 N	272	-0-	-736	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 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
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

02	6720	X	5033	-0-	-1687	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5167	-0-	-2273	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6211	-0-	-989	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC 850992

TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 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
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	49	1	497	2	N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1064	N	780	-0-	-284	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	173	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	198	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	147	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	107	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	817	-0-	-609	-0-	69	1	748	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	461	-0-	-919	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	602	-0-	-824	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	842	-0-	-538	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 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
02	1456	N	1336	-0-	-120	-0-	134	1	1202	2	N	-0-					25
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	195	1	2113	2	N	-0-					25
04	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	136	1	1352	2	N	-0-					25
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	133	1	1345	2	N	-0-					25
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	190	1	2204	2	N	-0-					25
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					25

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	1	N	-0-			123
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1	N	-0-			123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1	N	-0-			36
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-			36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1	N	-0-			76
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1	N	-0-			76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
05	14B2 EXT	216	-0-	216	856	216	1		N	-0-			72
06	14B2 EXT	190	-0-	190	1046	190	1		N	-0-			72
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1046				N	NO RPT			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
06	DLQ G-10	605	-0-	605	49998	605	1		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49998				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	444	-0-	444	37010	444	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37010				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1		N	-0-			12
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1		N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1		N	-0-			12
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1		N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	1		N	-0-			36
*06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1		N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	709	-0-	709	14864	709	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14864				Y	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1		N	-0-			-0-
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
06	DLQ G-10	902	-0-	902	34027	902	1		Y	-0-			279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34027				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	61918	1001	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1746	-0-	1746	63664	1746	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63664				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1011	-0-	1011	35895	1011	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35895				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	927	-0-	-1369	-0-	927	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	1390	-0-	-1152	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	417	-0-	-663	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

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
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			48
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			48
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			48
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			48
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			48
						880	4							
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			48
						899	4							

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

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

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

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

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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

02	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	3103	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	3234	2			N	-0-				-0-
04	2821	N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2820	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	2			N	-0-				-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	2			N	-0-				-0-
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	2			N	-0-				-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	3302	X	3302	-0-	-0-	B	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
03	8557	X	8557	-0-	-0-	B	-0-	8555	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	6587	X	6587	-0-	-0-	B	-0-	6585	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	B	-0-	3768	2			N	-0-				-0-
06	9474	X	9474	-0-	-0-	B	-0-	9473	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*07	10372	X	10372	-0-	-0-	B	-0-	10371	2	1	9	N	1	1	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

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	82	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	105	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	2	N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	92	1	1194	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
02	15920	14358	-0-	-1562	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	16167	15167	-0-	-1000	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
04	13110 #	12503	-0-	-607	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	14167	5631	-0-	-8536	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	13710	10289	-0-	-3421	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	14167	12853	-0-	-1314	-0-	12853	2			N	-0-					-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

02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	1507	-0-	-911	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	819	-0-	-651	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	11396 X	7282	-0-	-4114	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	12617 X	10574	-0-	-2043	-0-	10573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12210 X	11242	-0-	-968	-0-	11241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	11257	-0-	-368	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2250 X	91	-0-	-2159	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	179	-0-	-2146	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	10	-0-	-2240	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	210	-0-	-2115	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	33936 X	33496	-0-	-440	-0-	33495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37572 X	35835	-0-	-1737	-0-	35834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36360 X	34323	-0-	-2037	-0-	34322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37076 X	36591	-0-	-485	-0-	36591	2			N	-0-					-0-
06	35880 X	34149	-0-	-1731	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
07	37076 X	35232	-0-	-1844	-0-	35231	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

02	22960	X	19462	-0-	-3498	-0-	19459	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	25420	X	23996	-0-	-1424	-0-	23993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24600	X	22730	-0-	-1870	-0-	22727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	24924	X	23812	-0-	-1112	-0-	23811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24913	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	6748	-0-	3948	3948	6746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	7250	-0-	4150	8098	7248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	7019	-0-	4019	12117	7018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19304	X	7187	-0-	-12117	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

02	32620	X	30656	-0-	-1964	-0-	30654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36115	X	31452	-0-	-4663	-0-	31449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34950	X	33753	-0-	-1197	-0-	33749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	36115	X	21710	-0-	-14405	-0-	21709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34950	X	23630	-0-	-11320	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30382	-0-	-4493	-0-	30381	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

02	22876	X	15424	-0-	-7452	-0-	15422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	25327	X	24849	-0-	-478	-0-	24847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24510	X	22835	-0-	-1675	-0-	22833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22847	X	11833	-0-	-11014	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	8798	-0-	-15262	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	9806	-0-	-15056	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

02	30352	X	29937	-0-	-415	-0-	29935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	44484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32520	X	31422	-0-	-1098	-0-	31421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	40502	X	40502	-0-	-0-	-0-	40501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30636	-0-	-2968	-0-	30635	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

02	17948	X	11566	-0-	-6382	-0-	11564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13051	X	9852	-0-	-3199	-0-	9849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12750	X	4676	-0-	-8074	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13175	X	13048	-0-	-127	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
06	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16813	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	36260 X	28005	-0-	-8255	-0-	28002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	40145 X	36346	-0-	-3799	-0-	36340	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	38850 X	26610	-0-	-12240	-0-	26607	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	40145 X	22159	-0-	-17986	-0-	22158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35160 X	23383	-0-	-11777	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36332 X	34254	-0-	-2078	-0-	34253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

02	34272 X	26813	-0-	-7459	-0-	26811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	38409 X	28492	-0-	-9917	-0-	28490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	38130 X	33280	-0-	-4850	-0-	33279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39401 X	34156	-0-	-5245	-0-	34155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38130 X	32580	-0-	-5550	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
*07	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36498	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

02	27356 X	19165	-0-	-8191	-0-	19163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26848 X	26848	-0-	-0-	-0-	26845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25830 X	17392	-0-	-8438	-0-	17390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26691 X	16953	-0-	-9738	-0-	16952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25980 X	24085	-0-	-1895	-0-	24084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26846 X	26023	-0-	-823	-0-	26022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

02	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
03	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
06	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
*07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

02	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	15769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
06	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8459	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

02	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	26797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30318 X	22264	-0-	-8054	-0-	22263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29340 X	27831	-0-	-1509	-0-	27828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	30318 X	28772	-0-	-1546	-0-	28771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28710 X	26539	-0-	-2171	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
07	29667 X	27278	-0-	-2389	-0-	27277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	59612 X	49965	-0-	-9647	-0-	49962	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	65875 X	62309	-0-	-3566	-0-	62307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63750 X	62267	-0-	-1483	-0-	62264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	65875 X	65772	-0-	-103	-0-	65771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	64809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	65026 X	65026	-0-	-0-	-0-	65025	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	46116 X	30171	-0-	-15945	-0-	30171	2			N	-0-					-0-
03	51057 X	48373	-0-	-2684	-0-	48373	2			N	-0-					-0-
04	49410 X	46811	-0-	-2599	-0-	46811	2			N	-0-					-0-
05	50437 X	47942	-0-	-2495	-0-	47942	2			N	-0-					-0-
06	47382 X	47382	-0-	-0-	-0-	47382	2			N	-0-					-0-
*07	48891 X	48891	-0-	-0-	-0-	48891	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

02	13132 X	8030	-0-	-5102	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	14539 X	10422	-0-	-4117	-0-	10420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14070 X	6694	-0-	-7376	-0-	6693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12524 X	10100	-0-	-2424	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
06	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
*07	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

02	7140 X	26	-0-	-7114	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	20664	X	12250	-0-	-8414	-0-	12248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	23259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	20580	X	19370	-0-	-1210	-0-	19367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	21266	X	19142	-0-	-2124	-0-	19141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22500	X	19474	-0-	-3026	-0-	19473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23250	X	22488	-0-	-762	-0-	22487	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

02	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
03	41673	X	41673	-0-	-0-	-0-	41671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	38272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37251	X	37251	-0-	-0-	-0-	37250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	36171	2			N	-0-					-0-
*07	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	33852	X	858	-0-	-32994	-0-	855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	38471	X	784	-0-	-37687	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	37230	X	1154	-0-	-36076	-0-	1152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	38471	X	1193	-0-	-37278	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20820	X	1424	-0-	-19396	-0-	1423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	1008	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	840	X	500	-0-	-340	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	930	X	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	1680	N	110	-0-	-1570	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3491	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2201	X	892	-0-	-1309	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	X	696	-0-	-1434	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11537	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
*07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	1009	-0-	-4087	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4770	X	4180	-0-	-590	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	3640	X	3588	-0-	-52	-0-	3587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

02	868	X	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	961	X	223	-0-	-738	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

02	9968	X	3616	-0-	-6352	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11036	X	3347	-0-	-7689	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6479	X	4136	-0-	-2343	-0-	4135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	3679	-0-	-7636	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10106	X	8498	-0-	-1608	-0-	8496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9780	X	9041	-0-	-739	-0-	9040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10101	-0-	-5	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	38080	X	31269	-0-	-6811	-0-	31266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	42160	X	41964	-0-	-196	-0-	41958	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	40800	X	34917	-0-	-5883	-0-	34915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	42160	X	34285	-0-	-7875	-0-	34283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	40800	X	32887	-0-	-7913	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	42023	X	42023	-0-	-0-	-0-	42022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	13748	X	714	-0-	-13034	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9765	X	1902	-0-	-7863	-0-	1898	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9765	X	333	-0-	-9432	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	303	-0-	-1527	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	449	-0-	-14772	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

02	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	32178	X	31158	-0-	-1020	-0-	31156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31140	X	28000	-0-	-3140	-0-	27999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32178	X	31476	-0-	-702	-0-	31475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31140	X	27919	-0-	-3221	-0-	27918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	32646	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	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

02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	42	1	7824	2	N	-0-					-0-
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					52
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	15	2	1	9	N	1					53
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	27986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
05	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
06	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	24763	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

02	5600 X	4516	-0-	-1084	-0-	4515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6324 X	4251	-0-	-2073	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	6037	-0-	-83	-0-	6035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5340 X	5251	-0-	-89	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5651	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	4732 X	4587	-0-	-145	-0-	4584	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5301 X	4750	-0-	-551	-0-	4743	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5130 X	4659	-0-	-471	-0-	4655	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5301 X	5234	-0-	-67	-0-	5231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5100 X	4788	-0-	-312	-0-	4787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084 X	4591	-0-	-493	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

02	2688	X	304	-0-	-2384	-0-	85	1	217	2	N	2					93
							2	9									
03	2108	X	198	-0-	-1910	-0-	37	1	161	2	N	-0-					93
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
05	341	X	147	-0-	-194	-0-	28	1	119	2	N	-0-					93
06	330	X	89	-0-	-241	-0-	12	1	77	2	N	-0-					93
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	N	216	251	1			160
							238	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	N	116	129	1			147
							128	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	167	1	3425	2	N	70	74	1			143
							77	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	180	1	3696	2	N	91	113	1			121
							100	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	152	1	2887	2	N	130	95	1			156
							143	9									
*07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2348	2	N	252	137	1			271
							277	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	25	1			2
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					11

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			Y	-0-					33
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					33
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					84
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					84
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					84
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					84
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					84
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	2215	3			Y	-0-					114
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3			Y	-0-					114
04	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868	3			Y	-0-					114
05	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	2344	3			Y	-0-					114
06	2460	X	2212	-0-	-248	-0-	2115	3	97	9	Y	88	175	1			27
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2099	3	2	9	Y	2					29

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					34
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					34
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1884	3	173	9	N	157	180	1			11
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3373	3	4	9	N	4					15
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2797	3	3	9	N	3					18
*07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2875	3	3	9	N	3					21

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

02	896	N	448	-0-	-448	-0-	448	3			N	-0-					68
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					68
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	336	3			N	-0-					68
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					68
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					68
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

02	1708	N	951	-0-	-757	-0-	951	3			N	-0-					75
03	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	3			N	-0-					75
04	1170	N	830	-0-	-340	-0-	830	3			N	-0-					75
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					75
06	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					75
07	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					43
03	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	3147	3			N	-0-					43
04	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	3			N	-0-					43
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					43
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					43
07	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					43

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					18
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					40
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					40
04	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	3			N	-0-					40
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					40
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					40
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

02	728	N	455	-0-	-273	-0-	455	3			N	-0-					29
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					29
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					29
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					29
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	N	2					48
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					51
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	565	3	1	9	N	1					52
05	1085	N	584	-0-	-501	-0-	581	3	3	9	N	3					55
06	1080	N	626	-0-	-454	-0-	623	3	3	9	N	3					58
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					58

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					75
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					75
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					75
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					75
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					75
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					32
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					32
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					32

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					86
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					86
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					86
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					86
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					86

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588 N	410	-0-	-178	-0-	409	3	1	9	N	1					118
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	691	3	4	9	N	4					122
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6					128
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	3	8	9	N	7					135
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	567	3	9	9	N	8					143
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	683	3	8	9	N	7					150

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	476 N	378	-0-	-98	-0-	378	3			N	-0-					117
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					117
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					117
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					117
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					117
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					117

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					54
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					54
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

02	2738	N	2434	-0-	-304	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-					96
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					96
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					96
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					96
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					96
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					28
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	1512	N	1359	-0-	-153	-0-	1357	3	2	9	N	2					129
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					132
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					132
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	N	4					136
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1472	3	3	9	N	3					139
07	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1527	3	2	9	N	2					141

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					97
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	910	3	4	9	N	4					101
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	852	3	24	9	N	22					123
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	3	3	9	N	3					126
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	3	17	9	N	15					141
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	3	6	9	N	5					146

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	643	3	3	9	N	3					126
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	N	5					131
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					131
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					133
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	819	3	6	9	N	5					138
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					140

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	2086	3	3	9	N	3					99
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2797	3	7	9	N	6					105
04	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	2335	3	66	9	N	60	160	1			5
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2543	3	28	9	N	25					30
06	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	2338	3	13	9	N	12					42
07	2542	X	1587	-0-	-955	-0-	1585	3	2	9	N	2					44

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1167	3	58	9	N	53					75
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	N	27					102
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					102
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	941	3	4	9	N	4					106
06	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					106
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					106

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					131
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					131
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					131
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					131
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	629	3			N	-0-					131
07	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	3			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					89
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					89
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					89
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					89
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					89
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					89

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1918	3	13	9	N	12					173
03	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	2462	3	6	9	N	5					178
04	2640	X	2041	-0-	-599	-0-	2041	3			N	-0-					178
05	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1995	3	2	9	N	2					180
06	2640	X	1696	-0-	-944	-0-	1690	3	6	9	N	5					185
07	2480	X	1484	-0-	-996	-0-	1478	3	6	9	N	5					190

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	1165	3			N	-0-					156
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					156
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1155	3			N	-0-					156
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-					156
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			N	-0-					156
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					156

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	558	3	7	9	N	6					131
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					136
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	844	3	43	9	N	39					175
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	N	6					181
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	758	3	81	9	N	74	179	1			76
07	930 N	676	-0-	-254	-0-	669	3	7	9	N	6					82

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					27
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					27
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					27
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					104
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					104
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					104
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					104
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					104
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	371	-0-	371	816	371	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					35
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					35
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	1	11	2	Y	-0-					35
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	229	1	28	2	Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	2380 X	2211	-0-	-169	-0-	2204	2	7	9	Y	6	1	8			50
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2					52
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2602	2	12	9	Y	11					63
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18	1	8			80
*06	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	2140	2	3	9	Y	3					83
*07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					83

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					30
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					30
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					30
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					30
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					30
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-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

02	336 N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					26
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					26
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					26
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					26
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					27
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

02	1624 X	1406	-0-	-218	-0-	1406	2			Y	-0-					45
03	1767 X	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1680 X	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			Y	-0-					45
05	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			Y	-0-					45
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1101	2			Y	-0-					45
*07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	1845	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					26
04	2310	X	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			Y	-0-					26
05	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			26
*06	2310	X	1921	-0-	-389	-0-	1920	2	1	9	Y	1					27
07	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	2141	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					37
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					37
04	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			Y	-0-					37
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			Y	-0-					37
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			Y	-0-					37
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	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

02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			Y	-0-					81
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					81
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					81
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					81
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					81
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					81

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

02	2716	X	2351	-0-	-365	-0-	2340	2	11	9	Y	10	2	8			60
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					60
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			Y	-0-					60
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	8			60
06	3000	X	2044	-0-	-956	-0-	2036	2	8	9	Y	7					67
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

02	952	N	749	-0-	-203	-0-	749	2			Y	-0-					27
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			Y	-0-					27
04	1170	N	495	-0-	-675	-0-	495	2			Y	-0-					27
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			Y	-0-					27
*06	840	N	765	-0-	-75	-0-	764	2	1	9	Y	1					28
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	607	-0-	-289	-0-	607	2			Y	-0-					27
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					27
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					27
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					27
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					27
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	7		7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	T. A.		25	-0-	25	47	25	2			Y	-0-					61
03	T. A.		17	-0-	17	64	17	2			Y	-0-					61
04	70	X	6	-0-	-64	-0-	6	2			Y	-0-					61
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					61
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					61
*07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			Y	-0-					27
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					27
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					27
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			Y	-0-					27
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5090	-0-	5090	5090	5090	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7323	-0-	7323	12413	7323	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			103
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					103
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					103
05	1085	N	374	-0-	-711	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			103
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			Y	-0-					103
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					103

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			Y	-0-					86
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					86
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					86
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2					88
06	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	2			Y	-0-					88
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					88

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
02	2688	X	2193	-0-	-495	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			Y	-0-					34
04	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	2633	2			Y	-0-					34
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	Y	9	1	8			42
*06	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2383	2	2	9	Y	2					44
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					44

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					57
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					57
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					57
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					57
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

02	7672 X	4366	-0-	-3306	-0-	4358	2	8	9	Y	7	2	8			59
03	8494 X	6062	-0-	-2432	-0-	6055	2	7	9	Y	6					65
04	8220 X	4879	-0-	-3341	-0-	4871	2	8	9	Y	7					72
05	7502 X	5699	-0-	-1803	-0-	5674	2	25	9	Y	23	1	8			94
*06	6600 X	3993	-0-	-2607	-0-	3965	2	28	9	Y	25					119
07	6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2			Y	-0-					119

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					40
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					40
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1244	2	206	9	Y	187	182	1			45
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			Y	-0-					45
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					45

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	476 N	311	-0-	-165	-0-	311	2			Y	-0-					140
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					140
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	498	2	42	9	Y	38	151	1			27
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					27
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					50
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					50
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					50
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					50
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					50
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			Y	-0-					50
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			Y	-0-					50
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			Y	-0-					50
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					50
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			Y	-0-					50
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 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
02	1456	N	1336	-0-	-120	-0-	1336	2			Y	-0-					70
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					70
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					70
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	Y	1	1	8			70
06	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			Y	-0-					70
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2508	-0-	-600	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			83
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			Y	-0-					83
04	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			Y	-0-					83
05	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3225	2	1	9	Y	1	1	8			83
*06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	Y	1					84
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					29
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	571	2	45	9	Y	41					70
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	484	2	44	9	Y	40	59	1			51
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					51
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					51
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					51

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
02	2044	N	1632	-0-	-412	-0-	1632	2			N	-0-					32
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					32
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					32
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					32
06	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2			N	-0-					32
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

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

02	4144	X	3808	-0-	-336	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	4335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	4129	-0-	-304	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1519	N	731	-0-	-788	-0-	731	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

02	10752	X	9621	-0-	-1131	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11986	-0-	-941	-0-	11985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13920	X	11171	-0-	-2749	-0-	11170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14384	X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11385	-0-	-2535	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11151	-0-	-846	-0-	11151	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	16520	X	166	-0-	-16354	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	6341	-0-	-11949	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	1	-0-	-19498	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016 X	8790	-0-	-226	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
03	10106 X	9694	-0-	-412	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	9257	-0-	-523	-0-	9256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10106 X	9653	-0-	-453	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	9450 X	9384	-0-	-66	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	9734 X	9701	-0-	-33	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10976 X	7619	-0-	-3357	-0-	7618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12152 X	6708	-0-	-5444	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	7488	-0-	-4272	-0-	7487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	5556	-0-	-5994	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

02	2688 X	1873	-0-	-815	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	3108 X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3604	-0-	3604	9128	3604	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4367	-0-	4367	13495	4367	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4511	-0-	4511	18006	4511	2			N	-0-					-0-
*07	22897 X	4891	-0-	-18006	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

02	1204 N	1197	-0-	-7	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4032 X	64	-0-	-3968	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	209	-0-	-1051	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	70	-0-	-1325	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	990	X	31	-0-	-959	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	620	X	122	-0-	-498	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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
02	504	X	161	-0-	-343	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	558	X	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	480	X	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
*07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1240	-0-	-580	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6384 X	5989	-0-	-395	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6636	-0-	-29	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	6664	-0-	-1	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	4578	-0-	-1374	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	4428	-0-	-1332	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	4007	-0-	-1945	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	2476	-0-	-3476	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	9715	-0-	-1709	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15630	X	12181	-0-	-3449	-0-	12180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16151	X	12638	-0-	-3513	-0-	12637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15630	X	12449	-0-	-3181	-0-	12448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13485	X	12274	-0-	-1211	-0-	12273	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

02	8764	X	5074	-0-	-3690	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7780	-0-	-745	-0-	7779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	7593	-0-	-657	-0-	7592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6534	-0-	-996	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5646	-0-	-2197	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	6973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8691	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8250	X	6954	-0-	-1296	-0-	6953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6942	-0-	-1583	-0-	6941	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

02	1316	N	909	-0-	-407	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	18550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18383 X	17864	-0-	-519	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17940 X	16603	-0-	-1337	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
07	18538 X	16768	-0-	-1770	-0-	16768	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

02	15820 X	15744	-0-	-76	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17422 X	17111	-0-	-311	-0-	17110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16860 X	16663	-0-	-197	-0-	16662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17422 X	17017	-0-	-405	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	16860 X	16497	-0-	-363	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
07	17422 X	16878	-0-	-544	-0-	16877	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	15120 X	11779	-0-	-3341	-0-	11778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16740 X	9285	-0-	-7455	-0-	9284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16200 X	9235	-0-	-6965	-0-	9234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15345 X	12752	-0-	-2593	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
06	14460 X	305	-0-	-14155	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	13051 X	384	-0-	-12667	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	10248 X	8728	-0-	-1520	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11346 X	8726	-0-	-2620	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	10980 X	10703	-0-	-277	-0-	10702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	8489	-0-	-1831	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	8939	-0-	-2128	-0-	8938	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

02	27216 X	26293	-0-	-923	-0-	26292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	32881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	31406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31677 X	31677	-0-	-0-	-0-	31676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
*07	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	32326	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

02	1260 X	391	-0-	-869	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	690 X	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	775 X	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	8456 X	183	-0-	-8273	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9362 X	716	-0-	-8646	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	586	-0-	-8474	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	8091 X	444	-0-	-7647	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	7830 X	669	-0-	-7161	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713 X	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	5796 X	73	-0-	-5723	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	21	-0-	-1715	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*07	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532 X	11005	-0-	-10527	-0-	11004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23839 X	15954	-0-	-7885	-0-	15953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22920 X	14346	-0-	-8574	-0-	14345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
06	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
07	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

02	6132 X	5899	-0-	-233	-0-	5898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7130 X	5438	-0-	-1692	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	5664	-0-	-1266	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6064	-0-	-1283	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10447 X	3487	-0-	-6960	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
07	12555 X	7792	-0-	-4763	-0-	7791	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

02	7336 X	3426	-0-	-3910	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8122 X	6017	-0-	-2105	-0-	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	822	-0-	-5595	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	560	-0-	-5260	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	750	-0-	-7496	-0-	750	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

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

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

02	5124	X	3003	-0-	-2121	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6390	X	2890	-0-	-3500	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3970	-0-	-2633	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2952	-0-	-3651	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

02	24808	X	22779	-0-	-2029	-0-	22778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27466	X	26912	-0-	-554	-0-	26910	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26040	X	24544	-0-	-1496	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	25505	-0-	-1403	-0-	25504	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

02	14B2	EXT	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					-0-
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	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

02	22260	X	6711	-0-	-15549	-0-	6710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24645	X	18765	-0-	-5880	-0-	18763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23850	X	8579	-0-	-15271	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22351	X	14184	-0-	-8167	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	13039	-0-	-5111	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
*07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19084	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1136	-0-	-656	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1046	-0-	-364	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	780 X	211	-0-	-569	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	806 X	53	-0-	-753	-0-	53	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

02	30576 X	21473	-0-	-9103	-0-	21472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33852 X	27604	-0-	-6248	-0-	27603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32760 X	27709	-0-	-5051	-0-	27707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33852 X	22527	-0-	-11325	-0-	22526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26700 X	5092	-0-	-21608	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	28644 X	4193	-0-	-24451	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14460 X	11391	-0-	-3069	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14942 X	11891	-0-	-3051	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	15480 X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
*07	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	5740 X	5041	-0-	-699	-0-	5040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150 X	4734	-0-	-1416	-0-	4733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6355 X	4902	-0-	-1453	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4844 X	3535	-0-	-1309	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	5404 X	4860	-0-	-544	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
05	7192 X	5906	-0-	-1286	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6837	-0-	-123	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
*07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 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
02	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20648	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14050	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
04	8250	X	5659	-0-	-2591	-0-	5466	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
05	8525	X	4758	-0-	-3767	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-
06	8250	X	2785	-0-	-5465	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7123	-0-	-1402	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	295	-0-	295	295	295	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

04	0		14047	-0-	14047	14047	13682	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
05	0	W	2656	-0-	2656	16703	2656	3			Y	-0-					-0-
*06	13777		1372	-0-	-12405	4298	1372	3			Y	-0-					-0-
07	12555		-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2912	X	2435	-0-	-477	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					51
03	2325	X	1095	-0-	-1230	-0-	32	1	1048	2	N	14					65
							15	9									
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1814	2	N	66					131
							73	9									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	98	1	3159	2	N	141	185	1			87
							155	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	99	1	3206	2	N	21					108
							23	9									
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	N	4					112
							4	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	2	N	-0-					23
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					23
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					23
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					23
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	3	1	92	2	N	-0-					23
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	9352	X	5473	-0-	-3879	-0-	165	1	5308	2	N	-0-					357
03	10354	X	8746	-0-	-1608	-0-	262	1	8458	2	N	24	361	1			20
							26	9									
04	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	251	1	8110	2	N	-0-					20
05	8711	X	6798	-0-	-1913	-0-	204	1	6594	2	N	-0-					20
06	8460	X	7749	-0-	-711	-0-	231	1	7465	2	N	48					68
							53	9									
07	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	226	1	7301	2	N	50					118
							55	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

02	1260	N	664	-0-	-596	-0-	660	3	4	9	Y	4					74
03	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	1280	3	53	9	Y	48					122
04	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1320	3	92	9	Y	84	184	1			22
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2202	3	73	9	Y	66					88
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	3	77	9	Y	70					158
07	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1212	3	3	9	Y	3					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	1204	N	370	-0-	-834	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	325	-0-	-636	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374 N	43	-0-	-331	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827 N	128	-0-	-699	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	350	-0-	-2450	121	350	2			Y	-0-					-0-
03	700 N	579	-0-	-121	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	449	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
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
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	26	1	1477	2	N	-0-					119
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1832	2	N	-0-					119
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	57	1	1675	2	N	-0-					119
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2128	2	N	-0-					119
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	N	-0-					119
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	81	1	2362	2	N	-0-					119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
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
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					25
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	N	32					57
							35	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	67					124
							74	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	5					129
							6	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	10	122	1			17
							11	9									
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	N	-0-					17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	22					137
							24	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	2	N	48					185
							53	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	39					224
							43	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1934	2	N	32					256
							35	9									
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	67	1	1996	2	N	64	185	1			135
							70	9									
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1787	2	N	15					150
							17	9									

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					30
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					30
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					30
05	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-					30
06	1260	N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					30
07	1240	N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-					30

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

02	1512	N	1312	-0-	-200	-0-	1305	3	7	9	N	6					36
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	3	7	9	N	6					42
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					42
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					42
06	1680	N	1265	-0-	-415	-0-	1265	3			N	-0-					42
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					42

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3		N	-0-			15
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			15
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			15
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			15
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			15
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

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

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	51	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

02	14B2 EXT	591	-0-	591	1767	34	1	557	2	N	-0-					131
03	2665 X	898	-0-	-1767	-0-	65	1	833	2	N	-0-					131
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	933	2	N	-0-					131
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					131
06	450 N	187	-0-	-263	-0-	14	1	173	2	N	-0-					131
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					82
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					82
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					82
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-					82
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	-0-					82
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			32
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			32
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			32
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			32
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			32
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					45
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	N	6					51
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4					55
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					61
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					63
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1					64

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
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	515	3			N	-0-					45
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					45
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					45
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					45
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	634	3	168	9	N	153	143	1			55
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	3	15	9	N	14					69

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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1698	3	10	9	N	9					55
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2062	3	33	9	N	30					85
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2005	3	97	9	N	88	162	1			11
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1819	3	36	9	N	33					44
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2146	3	12	9	N	11					55
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					58

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

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
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	3			N	-0-					11
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					11
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					11
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					11
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					11
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1222	3			N	-0-					17
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					17
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					17
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					17
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					17
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					17

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					41
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					41
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					41
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					41
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					59
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					59
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					59
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	3999	-0-	-6865	-0-	3975	2	24	9	N	22					132
03	12028	X	8538	-0-	-3490	-0-	8365	2	173	9	N	157	180	1			109
04	11640	X	8514	-0-	-3126	-0-	8406	2	108	9	N	98					207
05	9610	X	8531	-0-	-1079	-0-	8409	2	122	9	N	111	179	1			139
06	8250	X	8015	-0-	-235	-0-	7858	2	157	9	N	143	187	1			95
*07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8821	2	131	9	N	119					214

TGNR GULF COAST LLC 850992
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					10
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-					10
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					10
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					10
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					82
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					82
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					82
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-					82
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	2	N	-0-					82
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 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
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2292	2	N	-0-					104
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	201	1	2563	2	N	-0-					104
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	2	N	-0-					104
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	175	1	2244	2	N	-0-					104
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	2	N	-0-					104
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 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
02	3752	X	3257	-0-	-495	-0-	187	1	3070	2	N	-0-					49
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	364	1	4635	2	N	-0-					49
04	4320	X	3685	-0-	-635	-0-	270	1	3415	2	N	-0-					49
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	324	1	4150	2	N	-0-					49
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	331	1	4051	2	N	-0-					49
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					49

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	215	1	3527	2	N	-0-					57
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	463	1	5907	2	N	37					94
							41	9									
04	4410	X	4018	-0-	-392	-0-	291	1	3677	2	N	45	72	1			67
							50	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	377	1	4825	2	N	-0-					67
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	338	1	4129	2	N	-0-					67
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					67

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	424	1	6965	2	N	-0-					67
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	701	1	8932	2	N	15					82
							17	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	502	1	6338	2	N	-0-					82
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	618	1	7916	2	N	-0-					82
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	575	1	7038	2	N	-0-					82
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					82

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

02	868	N	498	-0-	-370	-0-	29	1	469	2	N	-0-					27
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					27
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					25
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	43	1	553	2	N	2					27
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-					27
05	1395	N	786	-0-	-609	-0-	57	1	729	2	N	-0-					27
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	-0-					27
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	20	1	335	2	N	30	185	1			177
							33	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	287	185	1			279
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	72	187	1			164
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	222	185	1			201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	191	1			176
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1664	-0-	-884	-0-	95	1	1569	2	N	-0-					12
03	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	137	1	1747	2	N	-0-					12
04	2160	X	2083	-0-	-77	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					12
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	218	1	2788	2	N	-0-					12
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3043	2	N	-0-					12
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					12

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					34
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					34
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	N	-0-					34
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					34
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					34

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					29
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	N	-0-					29
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	N	-0-					29
05	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	112	1	1436	2	N	-0-					29
06	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					29
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					29

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					17
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					17
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	-0-					17
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					17
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					35
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	3649 X	3012	-0-	-637	-0-	173	1	2839	2	N	-0-					25
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	252	1	3208	2	N	-0-					25
04	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	199	1	2512	2	N	-0-					25
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2903	2	N	-0-					25
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2591	2	N	-0-					25
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			110
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1896	2	N	-0-			60
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	N	-0-			60
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	N	-0-			60
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-			60
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-			60
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	789	-0-	-219	-0-	45	1	744	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	296	-0-	-820	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	-0-			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2045	-0-	-139	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					126
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					126
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	8	117	1			17
							9	9									
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	162	1	2072	2	N	-0-					17
06	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	162	1	1976	2	N	-0-					17
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					17

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	364	X	54	-0-	-310	-0-	3	1	51	2	N	-0-					10
03	403	X	71	-0-	-332	-0-	5	1	66	2	N	-0-					10
04	390	X	44	-0-	-346	-0-	3	1	41	2	N	-0-					10
05	403	X	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
06	390	X	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	2	N	-0-					10
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					25
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					25
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					29
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	192	1	2454	2	N	-0-					29
04	2700	N	2131	-0-	-569	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					29
05	3100	N	3162	-0-	62	62	229	1	2933	2	N	-0-					29
06	2631	N	2569	-0-	-62	-0-	194	1	2375	2	N	-0-					29
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					50
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-					50
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	-0-					50
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	-0-					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					50
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	-0-					49
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	234	1	2987	2	N	-0-					49
04	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	191	1	2408	2	N	-0-					49
05	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	149	1	1907	2	N	-0-					49
06	3120	X	2752	-0-	-368	-0-	208	1	2544	2	N	-0-					49
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					49

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					64
03	1860	N	859	-0-	-1001	-0-	58	1	746	2	N	50					114
							55	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	127	1	1601	2	N	6					120
							7	9									
05	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					120
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					120
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					120

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

02	2744	X	2529	-0-	-215	-0-	145	1	2384	2	N	-0-					77
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	280	1	3571	2	N	18					95
							20	9									
04	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	137	1	1736	2	N	-0-					95
05	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	205	1	2628	2	N	-0-					95
06	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	219	1	2681	2	N	-0-					95
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					95

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-					85
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-					85
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2194	2	N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-					80
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	N	-0-					80
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	N	-0-					80
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	937	2	N	-0-					80
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	N	-0-					80
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

02	1148	X	210	-0-	-938	-0-	12	1	198	2	N	-0-					29
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	21	1	270	2	N	-0-					29
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					29
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					29
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	N	-0-					29
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					26
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	-0-					26
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					26
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	N	-0-					26
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	131	1	1601	2	N	-0-					26
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	812 N	405	-0-	-407	-0-	23	1	382	2	N	-0-					34
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					34
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					34
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-					34
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

02	336 N	227	-0-	-109	-0-	13	1	214	2	N	-0-					74
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					74
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					74
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-					74
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-					74
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1148 N	638	-0-	-510	-0-	37	1	601	2	N	-0-					59
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	N	-0-					59
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					59
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-					59
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1235	2	N	-0-					59
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1461	-0-	-247	-0-	84	1	1377	2	N	-0-					100
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	171	1	2186	2	N	7					107
							8	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					107
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	N	-0-					107
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	130	1	1585	2	N	-0-					107
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					107

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	532	N	523	-0-	-9	-0-	30	1	493	2	N	-0-					94
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					94
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	33	1	422	2	N	-0-					94
05	589	N	414	-0-	-175	-0-	30	1	384	2	N	-0-					94
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	29	1	359	2	N	-0-					94
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	261	1	4296	2	N	-0-					94
03	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	291	1	3715	2	N	-0-					94
04	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	241	1	3041	2	N	-0-					94
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	346	1	4437	2	N	-0-					94
06	4440	X	3988	-0-	-452	-0-	301	1	3687	2	N	-0-					94
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	224	X	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					84
03	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					84
04	240	X	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-					84
05	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					84
06	210	X	73	-0-	-137	-0-	73	2			Y	-0-					84
07	217	X	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					84

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	100	3	46	9	N	42					122
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					148
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					148
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					148
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	102	3	67	9	N	61	154	1			55
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22					77

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
04	990	N	476	-0-	-514	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
05	620	N	12	-0-	-608	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9706	3	165	9	N	150	180	1			150
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11411	3	149	9	N	135	174	1			111
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9025	3	165	9	N	150	166	1			95
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3733	3	141	9	N	128					223
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8376	3	157	9	N	143	169	1			197
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3977	3	28	9	N	25					222

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					21
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					21
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

02	1204	N	1026	-0-	-178	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	730	-0-	-603	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	401	-0-	-746	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	992	N	447	-0-	-545	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	588	N	234	-0-	-354	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

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
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

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
02	1512	N	832	-0-	-680	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	3			N	-0-					13
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					13
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					13
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					13
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					13
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					13

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

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

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1	N	-0-			45
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-			45
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			45
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			45
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-			45
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

02	1260	N	946	-0-	-314	-0-	946	1	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1	N	-0-			-0-
04	1380	N	943	-0-	-437	-0-	943	1	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1	N	-0-			-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	1	N	-0-			-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2021

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	2800	N	1093	-0-	-1707	1614	1093	3			Y	-0-					-0-
03	2474	N	860	-0-	-1614	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

02	2800	N	1099	-0-	-1701	2843	1099	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1071	-0-	-2029	814	1071	3			Y	-0-					-0-
04	2296	N	1482	-0-	-814	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	557	-0-	-493	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	3			Y	-0-					47
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	3			Y	-0-					47
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					47
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					47
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					47
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

02	924	N	716	-0-	-208	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3546	-0-	546	546	3546	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3697	-0-	597	1143	3697	3			Y	-0-					-0-
06	2450	N	1307	-0-	-1143	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
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
02	2800	N	1292	-0-	-1508	4267	1292	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1263	-0-	-1837	2430	1263	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	838	-0-	-2162	268	838	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	383	-0-	-817	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

02	1400	N	947	-0-	-453	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1056	-0-	-742	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

02	672	N	66	-0-	-606	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

02	2800	N	1512	-0-	-1288	6104	1512	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1226	-0-	-1874	4230	1226	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1497	-0-	-1503	2727	1497	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1560	-0-	-1540	1187	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1949	N	762	-0-	-1187	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

02	1390	N	839	-0-	-551	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	2688	X	1573	-0-	-1115	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1805	-0-	-1171	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

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
02	4116 #	2131	-0-	-1985	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	5736	5627	-0-	-109	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5100 #	3781	-0-	-1319	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
05	5270 #	5042	-0-	-228	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	5340	3783	-0-	-1557	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	5518	3313	-0-	-2205	-0-	3313	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

02	644 N	334	-0-	-310	-0-	315	3	19	9	N	17					97
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					97
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					97
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					97
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					97
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					12
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	990 N	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					1
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					1
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					1
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			3
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			3
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			3
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			3
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			3
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-			65
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			65
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			65
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			65
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			65
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

02	252 N	25	-0-	-227	-0-	25	3		N	-0-			30
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			30
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			30
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			30
06	630 N	106	-0-	-524	-0-	106	3		N	-0-			30
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			30
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			30
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			30
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			30
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			30
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 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
02	2221	N	1660	-0-	-561	-0-	1660	3			N	-0-					83
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					83
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					83
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					83
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					83
*07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1625	3	2	9	N	2					46
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3200	3	4	9	N	4					50
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	3	3	9	N	3					53
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					58
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2946	3	13	9	N	12					70
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3262	3	2	9	N	2					72

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					126
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					126
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					126
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					126
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					126
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					94
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					94
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					124
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					124
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					124
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					124
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					124
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					124

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	N	21					98
							23	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1391	2	N	20					118
							22	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	22					140
							24	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	N	23					163
							25	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	63	183	1			43
							69	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	964	2	N	-0-					52
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					52
04	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	79	1	923	2	N	-0-					52
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	82	1	997	2	N	-0-					52
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	74	1	910	2	N	3					55
							3	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					55

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

02	308	N	84	-0-	-224	-0-	6	1	78	2	N	-0-					23
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	N	-0-					23
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	9	1	103	2	N	-0-					23
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	13	1	155	2	N	-0-					23
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	148	1	1768	2	N	3					107
							3	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	N	4					111
							4	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1746	2	N	4					115
							4	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	143	1	1743	2	N	2	26	1			91
							2	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	2	N	1					92
							1	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					92

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	132	1	1579	2	N	4					59
							4	9									
03	3100	N	3116	-0-	16	16	226	1	2882	2	N	7					66
							8	9									
04	1523	N	1507	-0-	-16	-0-	118	1	1385	2	N	4					70
							4	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	2	N	1	14	1			57
							1	9									
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	2	N	1					58
							1	9									
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					58

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	2208	N	484	-0-	-1724	-0-	144	1	340	2	N	-0-					28
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	518	2	N	-0-					28
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	240	1	448	2	N	-0-					28
05	744	X	695	-0-	-49	-0-	248	1	447	2	N	-0-					28
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	216	1	433	2	N	-0-					28
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1133	2	N	1					29
							1	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	N	3					32
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	120	1	1402	2	N	4					36
							4	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1282	2	N	1	16	1			21
							1	9									
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					21
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					21

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

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
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	77	1	921	2	N	-0-					7
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	84	1	1070	2	N	-0-					7
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	87	1	1023	2	N	-0-					7
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	N	-0-					7
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	N	-0-					7
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	180	1	2144	2	N	7					165
							8	9									
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	477	1	6076	2	N	42					207
							46	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3319	2	N	29					236
							32	9									
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	483	1	5887	2	N	29	68	1			197
							32	9									
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	564	1	6897	2	N	38					235
							42	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					235

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					10
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					10
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					10
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	-0-					10
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	N	-0-					10
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	N	-0-					-0-
03	341 N	119	-0-	-222	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	66	1	271	2	N	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

02	364 N	293	-0-	-71	-0-	38	1	255	2	N	-0-					35
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	73	1	325	2	N	-0-					35
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	N	-0-					35
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	-0-					35
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	-0-					35
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					127
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					127
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					127
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					127
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	616	N	275	-0-	-341	-0-	35	1	238	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	78	1	352	2	N	-0-				-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	90	1	397	2	N	-0-				-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-				-0-
06	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	81	1	372	2	N	-0-				-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

02	280	N	238	-0-	-42	-0-	31	1	205	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	47	1	210	2	N	-0-				-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	35	1	156	2	N	-0-				-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	33	1	134	2	N	-0-				-0-
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-				-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

02	11872		8449	-0-	-3423	-0-	124	1	8325	2	N	-0-				-0-
03	20524		16834	-0-	-3690	-0-	247	1	16587	2	N	-0-				-0-
04	15762		14241	-0-	-1521	-0-	209	1	14032	2	N	-0-				-0-
05	14634		13894	-0-	-740	-0-	203	1	13691	2	N	-0-				-0-
06	14816		13768	-0-	-1048	-0-	199	1	13569	2	N	-0-				-0-
*07	15202		14173	-0-	-1029	-0-	205	1	13968	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEXIA (NACATOCH)                //CONT.//   60918 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: LIMESTONE
  BRINKLEY, GREG D.               //CONT.// 093422
    ROSS, HESTER                      WELL #:    2    RRCID -> 120541  COMPL. DATE 11/28/1985  TOTAL DEPTH   708 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MILLS, BILLY F.                         569200
    GAMBLE, LOUISA                    WELL #:    2    RRCID -> 078273  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     1042 N      1042     -0-        -0-           -0-          50  1      992  2    Y       -0-                              41
 03     1331 N      1331     -0-        -0-           -0-          62  1     1269  2    Y       -0-                              41
 04     1250 N      1250     -0-        -0-           -0-          60  1     1190  2    Y       -0-                              41
 05     1182 N      1182     -0-        -0-           -0-          61  1     1121  2    Y       -0-                              41
 06     1197 N      1197     -0-        -0-           -0-          58  1      704  2    Y       -0-                              41
                                                                 435  4
*07     1303 N      1303     -0-        -0-           -0-          63  1      915  2    Y       -0-                              41
                                                                 325  4

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)               61780 300   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: FREESTONE
  VENTANA MIDSTREAM LLC                   884518
    CHAVERS, MARK E. ET UX            WELL #:   1D    RRCID -> 183858  COMPL. DATE 07/12/2001  TOTAL DEPTH  5104 PERF. 4552 -  4920
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	1991	-0-	-2209	-0-	1991	3			Y	-0-			235
03	5642 X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	3			Y	-0-			235
04	5460 X	2197	-0-	-3263	-0-	2197	3			Y	-0-			235
05	5642 X	1340	-0-	-4302	-0-	1340	3			Y	-0-			235
06	3360 X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	3			Y	-0-			235
07	2511 X	1640	-0-	-871	-0-	1637	3	3	9	Y	3			238

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1504	-0-	-883	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

02	2968	X	2358	-0-	-610	-0-	2341	2	17	9	N	15					90
03	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3843	2	13	9	N	12					102
04	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3354	2	29	9	N	26					128
05	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	3182	2	11	9	N	10					138
06	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	2989	2	6	9	N	5					143
07	3844	X	1942	-0-	-1902	-0-	1936	2	6	9	N	5					148

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	756	N	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-					23
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					23
04	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					23
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					23
06	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					23
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

02	4088	X	3342	-0-	-746	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2956	-0-	-1424	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	5656	X	4117	-0-	-1539	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4914	-0-	-1026	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4710	-0-	-1110	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					108
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					108
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					108
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					108
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 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
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

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

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1372	N	1097	-0-	-275	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3733	-0-	633	633	3733	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3654	-0-	654	1287	3654	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3855	-0-	755	2042	3855	3			N	-0-					-0-
06	5181	X	3139	-0-	-2042	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	4256	X	3132	-0-	-1124	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	2652	-0-	-2868	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	1457	-0-	-4247	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

02	2240	X	1905	-0-	-335	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	893	-0-	-595	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	659	-0-	-781	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	766	-0-	-629	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	870	N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

02	896	N	831	-0-	-65	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

02	196	N	64	-0-	-132	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 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
02	672	N	426	-0-	-246	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	896	N	788	-0-	-108	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					84
03	1240	N	942	-0-	-298	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					84
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					84
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	Y	-0-					84
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-					84
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

02	784	N	594	-0-	-190	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	98	1	1703	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1860	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	504	N	434	-0-	-70	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	308	N	198	-0-	-110	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			19
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			19
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			19
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			19
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			19
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	Y	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	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

02	952	N	627	-0-	-325	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	51	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	Y	-0-			-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

02	2800	N	5510	-0-	2710	8721	275	1	5235	2	Y	-0-			-0-
03	12680	X	3959	-0-	-8721	-0-	209	1	3750	2	Y	-0-			-0-
04	8820	X	3699	-0-	-5121	-0-	201	1	3498	2	Y	-0-			-0-
05	9114	X	3212	-0-	-5902	-0-	179	1	3033	2	Y	-0-			-0-
06	8820	X	2797	-0-	-6023	-0-	162	1	2635	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	106	1	1808	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-			-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1428	N	975	-0-	-453	-0-	49	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	858	-0-	-506	-0-	47	1	811	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	113	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	139	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	140	1	2389	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	560	N	353	-0-	-207	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	341	-0-	-186	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

02	3248	X	2305	-0-	-943	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	158	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	175	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1891	-0-	-1559	-0-	109	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	115	1	1962	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

02	980	N	880	-0-	-100	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

02	3864	X	2453	-0-	-1411	-0-	123	1	2330	2	Y	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	234	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3873	-0-	-537	-0-	210	1	3663	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	224	1	3802	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	220	1	3584	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3934	-0-	-499	-0-	217	1	3717	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

02	588	N	568	-0-	-20	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1413	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

02	14B2 EXT		3255	-0-	3255	8139	163	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	11394	X	3255	-0-	-8139	-0-	172	1	3083	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2522	-0-	-1288	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2243	-0-	-1694	-0-	125	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1961	-0-	-1849	-0-	113	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1635	-0-	-1961	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 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
02	2800	N	4715	-0-	1915	13346	236	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	19197	X	5851	-0-	-13346	-0-	309	1	5542	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	4517	-0-	-6823	-0-	245	1	4272	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	3765	-0-	-7953	-0-	209	1	3556	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	1020	-0-	-10320	-0-	59	1	961	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	2123	-0-	-3736	-0-	117	1	2006	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

02	1288	N	740	-0-	-548	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	891	-0-	-411	-0-	47	1	844	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	56	1	977	2	Y	-0-			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	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

02	728	N	539	-0-	-189	-0-	27	1	512	2	N	-0-			-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-			-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	40	1	704	2	N	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	N	-0-			-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	703	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

02	14B2 EXT		4	-0-	4	54	4	2			Y	-0-			-0-
03	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

02	756	N	574	-0-	-182	-0-	29	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	42	1	729	2	Y	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	32	1	546	2	Y	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

02	1372	N	1126	-0-	-246	-0-	56	1	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	53	1	957	2	Y	-0-			-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

02	2324	N	1641	-0-	-683	-0-	82	1	1559	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	124	1	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	135	1	2348	2	Y	-0-			-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	148	1	2521	2	Y	-0-			-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	135	1	2301	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	54	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	47	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	352	-0-	-609	-0-	19	1	333	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

02	3136	X	2500	-0-	-636	-0-	125	1	2375	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	170	1	3049	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	167	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	172	1	2923	2	Y	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	173	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	201	1	2911	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	2380	N	1780	-0-	-600	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	112	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	168	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	2937	N	2851	-0-	-86	-0-	159	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2160	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	153	1	2618	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

02	1372	N	930	-0-	-442	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	122	1	2086	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	86	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	91	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 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
02	2828	X	1480	-0-	-1348	-0-	74	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	167	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	157	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	161	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2537	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3334	-0-	234	234	176	1	3158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2859	-0-	-141	93	155	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2663	N	2570	-0-	-93	-0-	143	1	2427	2	Y	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

02	8148	X	5463	-0-	-2685	-0-	273	1	5190	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8268	-0-	-381	-0-	437	1	7831	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	6725	-0-	-1465	-0-	365	1	6360	2	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7163	-0-	-1269	-0-	398	1	6765	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6633	-0-	-1407	-0-	412	1	6221	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	6513	-0-	-1764	-0-	389	1	6124	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

02	588	N	392	-0-	-196	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

02	532	N	456	-0-	-76	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	2800	N	5901	-0-	3101	7005	295	1	5606	2	Y	-0-					-0-
03	10430	X	3425	-0-	-7005	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	1876	N	1659	-0-	-217	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	98	1	1765	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	92	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	151	-0-	-1430	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	135	-0-	-1395	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	101	-0-	-1480	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

02	2212	N	1658	-0-	-554	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	116	1	2026	2	Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	118	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	2520	X	1352	-0-	-1168	-0-	68	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	151	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	98	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	157	1	2678	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

02	420	N	338	-0-	-82	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

02	2800	N	3868	-0-	1068	1068	193	1	3675	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4325	-0-	1225	2293	229	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	2713	186	1	3234	2	Y	-0-					-0-
05	5723	X	3010	-0-	-2713	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	147	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	644	N	536	-0-	-108	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	817	-0-	-807	-0-	41	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	2	N	-0-					-0-
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 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
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2249	-0-	-383	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2011	-0-	-934	-0-	111	1	1900	2	Y	-0-					-0-

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
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	84	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	876	-0-	-333	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	88	1	937	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1276	-0-	-488	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					85
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-					85
04	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	98	1	1712	2	Y	-0-					85
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	-0-					85
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	Y	-0-					85
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	2	Y	-0-					85

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2103	-0-	-1173	-0-	105	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	195	1	3503	2	Y	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	203	1	3450	2	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	202	1	3449	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

02	1400	N	1038	-0-	-362	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	78	1	1398	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	77	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	79	1	1352	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

02	2072	N	1426	-0-	-646	-0-	71	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	111	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	925	-0-	-656	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

02	1624	N	1577	-0-	-47	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	135	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	128	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	133	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	148	1	1581	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

02	4592	X	4493	-0-	-99	-0-	225	1	4268	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	254	1	4554	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	228	1	3978	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2920	-0-	-2040	-0-	162	1	2758	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4075	-0-	-725	-0-	236	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	235	1	4018	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	140	N	87	-0-	-53	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 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
02	2968	X	2297	-0-	-671	-0-	115	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	158	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	166	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	2800	N	3793	-0-	993	8902	190	1	3603	2	Y	-0-					-0-
03	14748	X	5846	-0-	-8902	-0-	309	1	5537	2	Y	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	228	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	342	1	5849	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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

02	9632	X	7663	-0-	-1969	-0-	383	1	7280	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9717	-0-	-947	-0-	513	1	9204	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	530	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9085	-0-	-804	-0-	505	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7244	-0-	-2326	-0-	419	1	6825	2	N	-0-					-0-
*07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	657	1	11233	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	Y	-0-					15
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	98	1	1752	2	Y	-0-					15
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	Y	-0-					15
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	-0-					15
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y	-0-					15
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	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

02	812	N	531	-0-	-281	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	4676	X	1872	-0-	-2804	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	183	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	251	1	4370	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	267	1	4535	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	3464	-0-	-1366	-0-	200	1	3264	2	Y	-0-					-0-
*07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	267	1	4562	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

02	280	N	229	-0-	-51	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5281	-0-	5281	5281	294	1	4987	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		14274	-0-	14274	19555	826	1	13448	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		144	-0-	144	19699	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

02	4032	X	3048	-0-	-984	-0-	152	1	2896	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	228	1	4080	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3070	-0-	-1190	-0-	167	1	2903	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3091	-0-	-1249	-0-	172	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	208	1	3554	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

02	19824	X	13299	-0-	-6525	-0-	665	1	12634	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	14680	-0-	-7268	-0-	776	1	13904	2	Y	-0-					-0-
04	18540	X	10641	-0-	-7899	-0-	578	1	10063	2	Y	-0-					-0-
05	17236	X	9118	-0-	-8118	-0-	507	1	8611	2	Y	-0-					-0-
06	16680	X	2275	-0-	-14405	-0-	132	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	14725	X	13582	-0-	-1143	-0-	750	1	12832	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

02	12880	X	8131	-0-	-4749	-0-	406	1	7725	2	Y	-0-					-0-
03	12834	X	11621	-0-	-1213	-0-	614	1	11007	2	Y	-0-					-0-
04	12270	X	10382	-0-	-1888	-0-	564	1	9818	2	Y	-0-					-0-
05	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	735	1	12486	2	Y	-0-					-0-
06	11610	X	11502	-0-	-108	-0-	665	1	10837	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	11207	-0-	-418	-0-	619	1	10588	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

02	5964	X	2267	-0-	-3697	-0-	113	1	2154	2	Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	369	1	6607	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5891	-0-	-289	-0-	320	1	5571	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	4598	-0-	-1788	-0-	256	1	4342	2	Y	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6009	-0-	-811	-0-	332	1	5677	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	8143	-0-	-3085	-0-	407	1	7736	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	12034	-0-	-56	-0-	636	1	11398	2	Y	-0-					-0-
04	11700	X	11350	-0-	-350	-0-	617	1	10733	2	Y	-0-					-0-
05	12028	X	11357	-0-	-671	-0-	632	1	10725	2	Y	-0-					-0-
06	11520	X	10899	-0-	-621	-0-	630	1	10269	2	Y	-0-					-0-
07	12028	X	11035	-0-	-993	-0-	609	1	10426	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

02	6972	X	4408	-0-	-2564	-0-	220	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5987	-0-	-1360	-0-	316	1	5671	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5886	-0-	-714	-0-	320	1	5566	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	3196	-0-	-3407	-0-	178	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4879	-0-	-1271	-0-	282	1	4597	2	Y	-0-					-0-
*07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	342	1	5858	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	403	1	7661	2	Y	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	369	1	6431	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7007	-0-	-619	-0-	390	1	6617	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6226	-0-	-1154	-0-	360	1	5866	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	4732	-0-	-2894	-0-	261	1	4471	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

02	10388	X	7120	-0-	-3268	-0-	356	1	6764	2	Y	-0-					-0-
03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-	567	1	10154	2	Y	-0-					-0-
04	11040	X	9622	-0-	-1418	-0-	523	1	9099	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10367	-0-	-886	-0-	577	1	9790	2	Y	-0-					-0-
06	10710	X	9506	-0-	-1204	-0-	550	1	8956	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	537	1	9180	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

02	7084	X	7028	-0-	-56	-0-	351	1	6677	2	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7057	-0-	-786	-0-	373	1	6684	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	376	1	6545	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6639	-0-	-1204	-0-	369	1	6270	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	5688	-0-	-1842	-0-	329	1	5359	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6373	-0-	-1408	-0-	352	1	6021	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

02	14252	X	9881	-0-	-4371	-0-	494	1	9387	2	Y	-0-					-0-
03	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	809	1	14493	2	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13998	-0-	-552	-0-	760	1	13238	2	Y	-0-					-0-
05	15035	X	14113	-0-	-922	-0-	785	1	13328	2	Y	-0-					-0-
06	14460	X	13662	-0-	-798	-0-	790	1	12872	2	Y	-0-					-0-
07	15314	X	13947	-0-	-1367	-0-	770	1	13177	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	262	1	4976	2	Y	-0-			-0-
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	446	1	7991	2	Y	-0-			-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	420	1	7304	2	Y	-0-			-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	243	1	4121	2	Y	-0-			-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	257	1	4195	2	Y	-0-			-0-
*07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	289	1	4949	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

02	11760	X	7582	-0-	-4178	-0-	379	1	7203	2	Y	-0-			-0-
03	12555	X	11032	-0-	-1523	-0-	583	1	10449	2	Y	-0-			-0-
04	12090	X	11925	-0-	-165	-0-	648	1	11277	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	11977	-0-	-516	-0-	666	1	11311	2	Y	-0-			-0-
06	11880	X	10955	-0-	-925	-0-	634	1	10321	2	Y	-0-			-0-
07	12338	X	7513	-0-	-4825	-0-	415	1	7098	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	12040	X	9945	-0-	-2095	-0-	521	1	9424	2	Y	-0-			133
03	13330	X	13130	-0-	-200	-0-	871	1	12259	2	Y	-0-			133
04	12900	X	12504	-0-	-396	-0-	989	1	11515	2	Y	-0-			133
05	12865	X	12770	-0-	-95	-0-	947	1	11823	2	Y	-0-			133
06	12150	X	12140	-0-	-10	-0-	982	1	11152	2	Y	5			138
							6	9							
*07	13144	X	12411	-0-	-733	-0-	1061	1	11350	2	Y	-0-			138

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	711	1	13508	2	Y	-0-			-0-
03	14167	X	13172	-0-	-995	-0-	696	1	12476	2	Y	-0-			-0-
04	13530	X	12636	-0-	-894	-0-	686	1	11950	2	Y	-0-			-0-
05	14477	X	12878	-0-	-1599	-0-	716	1	12162	2	Y	-0-			-0-
06	14010	X	12534	-0-	-1476	-0-	725	1	11809	2	Y	-0-			-0-
07	14477	X	12881	-0-	-1596	-0-	711	1	12170	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

02	10528	X	9084	-0-	-1444	-0-	454	1	8630	2	Y	-0-			-0-
03	11439	X	11245	-0-	-194	-0-	594	1	10651	2	Y	-0-			-0-
04	10890	X	9948	-0-	-942	-0-	540	1	9408	2	Y	-0-			-0-
05	11191	X	10276	-0-	-915	-0-	572	1	9704	2	Y	-0-			-0-
06	10710	X	9902	-0-	-808	-0-	573	1	9329	2	Y	-0-			-0-
07	11253	X	9426	-0-	-1827	-0-	521	1	8905	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

02	9632	X	7476	-0-	-2156	-0-	374	1	7102	2	Y	-0-			-0-
03	10664	X	9563	-0-	-1101	-0-	505	1	9058	2	Y	-0-			-0-
04	10050	X	8885	-0-	-1165	-0-	483	1	8402	2	Y	-0-			-0-
05	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	539	1	9142	2	Y	-0-			-0-
06	9810	X	7198	-0-	-2612	-0-	416	1	6782	2	Y	-0-			-0-
*07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	528	1	9040	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	3683	-0-	-2281	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	372	1	6671	2	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6069	-0-	-321	-0-	330	1	5739	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5395	-0-	-1208	-0-	300	1	5095	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	5485	-0-	-905	-0-	317	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5088	-0-	-1515	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	267	1	5067	2	Y	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	291	1	5221	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	282	1	4903	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	282	1	4793	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4145	-0-	-1345	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	2848	-0-	-2825	-0-	157	1	2691	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	3724	X	3608	-0-	-116	-0-	180	1	3428	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	211	1	3777	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2593	-0-	-1397	-0-	141	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	216	1	3667	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	190	1	3094	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	191	1	3266	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	T. A.		13976	-0-	13976	13976	699	1	13277	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		17230	-0-	17230	31206	910	1	16320	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12789	-0-	12789	43995	695	1	12094	2	Y	-0-					-0-
05	52696	X	8701	-0-	-43995	-0-	484	1	8217	2	Y	-0-					-0-
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	414	1	6745	2	Y	-0-					-0-
07	17236	X	6720	-0-	-10516	-0-	371	1	6349	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	4844	X	3443	-0-	-1401	-0-	172	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	247	1	4428	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	260	1	4522	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4710	-0-	-467	-0-	262	1	4448	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	261	1	4248	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	252	1	4310	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

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					81
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					81
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					81
*07	3100	N	3568	-0-	468	468	197	1	3371	2	Y	-0-					81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	2800	N	3716	-0-	916	2978	186	1	3530	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1598	-0-	-1502	1476	84	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	2022	X	546	-0-	-1476	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	9408 X	9129	-0-	-279	-0-	456	1	8673	2	Y	-0-			-0-
03	10416 X	8575	-0-	-1841	-0-	453	1	8122	2	Y	-0-			-0-
04	10080 X	6593	-0-	-3487	-0-	358	1	6235	2	Y	-0-			-0-
05	10106 X	8939	-0-	-1167	-0-	497	1	8442	2	Y	-0-			-0-
06	9780 X	8989	-0-	-791	-0-	520	1	8469	2	Y	-0-			-0-
*07	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	611	1	10446	2	Y	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

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

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

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

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

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

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1		N	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					6
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	1	2	9	N	2					147
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1708	1	23	9	N	21					168
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	176	1			16
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					16
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	540	N	51	-0-	-489	-0-	51	3			Y	-0-					44
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
*07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		Y	-0-			-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
06	1800 N	801	-0-	-999	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	340	-0-	-1520	-0-	340	3		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	1092 N	546	-0-	-546	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	529	-0-	-494	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

02	1652 N	1339	-0-	-313	-0-	1339	3		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 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
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1265	-0-	-1225	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1617	-0-	-956	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1711	-0-	-209	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	2800	N	1803	-0-	-997	1645	1803	2			N	-0-					-0-
03	3223	X	1578	-0-	-1645	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2051	-0-	-499	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 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
02	924	X	168	-0-	-756	-0-	168	2			N	-0-					112
03	1023	X	278	-0-	-745	-0-	278	2			N	-0-					112
04	750	X	86	-0-	-664	-0-	86	2			N	-0-					112
05	620	X	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					112
06	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	2			N	-0-					112
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

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
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					25
04	2100	N	1328	-0-	-772	-0-	1328	2			N	-0-					25
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					25
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	2			4
							2	9							
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-			4
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-			4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-			4
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-			4
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			4

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	5721	-0-	-1867	-0-	323	1	5398	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	578	1	7608	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7384	-0-	-296	-0-	531	1	6853	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5929	-0-	-1604	-0-	455	1	5474	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6172	-0-	-1748	-0-	488	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1277	-0-	-123	-0-	99	1	1178	2	N	-0-			50
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	110	1	1406	2	N	-0-			50
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	118	1	1381	2	N	-0-			50
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	-0-			50
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-			50
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 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
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	194	1	2316	2	N	-0-			89
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	231	1	2940	2	N	-0-			89
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	247	1	2892	2	N	-0-			89
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	221	1	2694	2	N	-0-			89
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-			89
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 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
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	29	1	281	2	N	-0-			26
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	2	N	-0-			26
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	59	1	543	2	N	-0-			26
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	2	N	-0-			26
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	79	1	633	2	N	-0-			26
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			26

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	1120	X	387	-0-	-733	-0-	55	1	332	2	N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	261	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	221	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 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
02	952	N	488	-0-	-464	-0-	46	1	442	2	N	-0-					1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-					1
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	56	1	515	2	N	-0-					1
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-					1
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-					1
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 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
02	2212	X	545	-0-	-1667	-0-	77	1	468	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	772	-0-	-1677	-0-	104	1	668	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	562	-0-	-1808	-0-	87	1	475	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1150	-0-	-369	-0-	176	1	974	2	N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	119	1	618	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	128	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	153	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	177	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	199	1	1205	2	N	-0-					12
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	265	1	1705	2	N	-0-					12
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	238	1	1293	2	N	-0-					12
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	196	1	1083	2	N	-0-					12
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	213	1	1107	2	N	-0-					12
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	2	N	-0-					12
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	168	1	1549	2	N	-0-					12
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-					12
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	153	1	1221	2	N	-0-					12
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	150	1	1206	2	N	-0-					12
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	789	-0-	-723	-0-	112	1	677	2	N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	412	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	349	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	379	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

02	1904	N	1093	-0-	-811	-0-	155	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	143	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	196	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	230	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	256	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	77	1	749	2	N	-0-					40
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	N	-0-					40
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	94	1	856	2	N	-0-					40
05	930	N	687	-0-	-243	-0-	77	1	610	2	N	-0-					40
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	81	1	647	2	N	-0-					40
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

02	1260	N	474	-0-	-786	-0-	67	1	407	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	406	-0-	-617	-0-	55	1	351	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	80	1	442	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

02	1484	N	1314	-0-	-170	-0-	186	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	254	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	287	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	226	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	208	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	-0-					3
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	2	N	-0-					3
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	206	1	1887	2	N	-0-					3
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	130	1	1034	2	N	-0-					3
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	184	1	1479	2	N	-0-					3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

02	1092	X	698	-0-	-394	-0-	99	1	599	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	800	-0-	-409	-0-	108	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	136	1	739	2	N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	507	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	112	1	606	2	N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	122	1	674	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	101	1	559	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	N	-0-					3
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	168	1	1546	2	N	-0-					3
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1549	2	N	-0-					3
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	260	1	2069	2	N	-0-					3
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	168	1	1349	2	N	-0-					3
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1220	-0-	-292	-0-	173	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	285	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	266	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	277	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	302	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	224	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	350	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	278	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	268	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	258	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 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
02	2184	N	2028	-0-	-156	-0-	287	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	376	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	376	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	347	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	332	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	249	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	186	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	104	1	565	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	24	1	135	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	73	1	442	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	85	1	469	2	N	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	99	1	515	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

02	1288	N	231	-0-	-1057	-0-	38	1	193	2	N	-0-					104
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	196	1	950	2	N	-0-					104
04	480	N	100	-0-	-380	-0-	21	1	79	2	N	-0-					104
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					104
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					104
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

02	532	N	512	-0-	-20	-0-	48	1	464	2	N	-0-					3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-					3
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	N	-0-					3
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	58	1	459	2	N	-0-					3
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	57	1	459	2	N	-0-					3
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	177	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	194	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	196	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	175	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2558	-0-	-412	-0-	202	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					77
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					77
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-					77
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					77
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					77
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	4564 X	4494	-0-	-70	-0-	731	1	3763	2	N	-0-			40
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	930	1	4504	2	N	-0-			40
04	4890 X	3813	-0-	-1077	-0-	799	1	3014	2	N	-0-			40
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1164	1	4426	2	N	36			76
						40	9							
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1104	1	4113	2	N	-0-			76
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			76

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

02	504 N	455	-0-	-49	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

02	56 N	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-			84
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

02	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	133	1	1292	2	N	-0-			19
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	194	1	1791	2	N	-0-			19
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	202	1	1846	2	N	-0-			19
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	N	-0-			19
06	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	198	1	1590	2	N	-0-			19
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	532	1	2738	2	N	-0-			106
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	-0-			106
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	883	1	3333	2	N	-0-			106
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	801	1	3045	2	N	24			130
						26	9							
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	781	1	2911	2	N	-0-			130
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			130

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	6944 X	3274	-0-	-3670	-0-	185	1	3089	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4079	-0-	-137	-0-	288	1	3791	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3654	-0-	-426	-0-	263	1	3391	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3041	-0-	-1175	-0-	233	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	2013	-0-	-1947	-0-	159	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 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
02	9296 X	7461	-0-	-1835	-0-	422	1	7039	2	N	-0-			-0-
03	10292 X	6828	-0-	-3464	-0-	482	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	8332	-0-	-1628	-0-	599	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	8246 X	7740	-0-	-506	-0-	594	1	7146	2	N	-0-			-0-
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	832	1	9701	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	2800 X	281	-0-	-2519	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2135	-0-	-872	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1879	-0-	-1031	-0-	135	1	1744	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2270	-0-	-737	-0-	174	1	2096	2	N	-0-			-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	267	1	4457	2	N	-0-			-0-
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	403	1	5305	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	3864	-0-	-846	-0-	278	1	3586	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4426	-0-	-441	-0-	340	1	4086	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3404	-0-	-1306	-0-	269	1	3135	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

02	3220 X	1481	-0-	-1739	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-			17
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	138	1	3432	2	Y	-0-			17
04	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	130	1	3260	2	Y	-0-			17
05	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-			17
06	3450 X	2465	-0-	-985	-0-	109	1	2356	2	Y	-0-			17
07	3565 X	1277	-0-	-2288	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-			17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1988 N	352	-0-	-1636	-0-	352	2			N	-0-			182
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			182
04	1530 N	52	-0-	-1478	-0-	52	2			N	-0-			182
05	403 N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-			182
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-			182
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			20
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			20
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			20
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					95
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	Y	-0-					95
04	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	51	1	1277	2	Y	-0-					95
05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-					95
06	990	N	677	-0-	-313	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					95
07	1364	N	645	-0-	-719	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

02	840	N	605	-0-	-235	-0-	22	1	583	2	Y	-0-					143
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					143
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	Y	-0-					143
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	2	Y	-0-					143
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					143
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

02	560	N	442	-0-	-118	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

02	3304	X	1436	-0-	-1868	-0-	52	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1991	-0-	-1667	-0-	77	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	1346	-0-	-2194	-0-	52	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1867	-0-	-954	-0-	72	1	1795	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2256	-0-	-474	-0-	100	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1316	N	1116	-0-	-200	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	77	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

02	4956	X	2633	-0-	-2323	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3691	-0-	-1021	-0-	142	1	3549	2	Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	145	1	3616	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	108	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	Y	-0-					-0-
*07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

02	3556	X	3371	-0-	-185	-0-	121	1	3250	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3370	-0-	-567	-0-	130	1	3240	2	Y	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4271	2	Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	174	1	4325	2	Y	-0-					-0-
*06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	Y	-0-					-0-
*07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	234	1	4769	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

02	5404	X	5208	-0-	-196	-0-	188	1	5020	2	Y	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	230	1	5732	2	Y	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	230	1	5762	2	Y	-0-					-0-
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	245	1	6069	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5592	-0-	-168	-0-	247	1	5345	2	Y	-0-					-0-
*07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	305	1	6210	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

02	2800	N	2915	-0-	115	115	105	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	2654	N	2539	-0-	-115	-0-	98	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	107	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	137	1	2795	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

02	1400	N	843	-0-	-557	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	314	-0-	-856	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	242	-0-	-874	-0-	11	1	231	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 #: 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
02	T. A.	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			-0-
05	51 X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

02	3304 X	2833	-0-	-471	-0-	102	1	2731	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	123	1	3063	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	130	1	3242	2	Y	-0-			-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	142	1	3061	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	118	1	2400	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	3164 X	2094	-0-	-1070	-0-	75	1	2019	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2754	-0-	-749	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3299	-0-	-91	-0-	127	1	3172	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	118	1	2920	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	Y	-0-			-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-			-0-
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3279	-0-	279	279	145	1	3134	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3817	-0-	717	996	179	1	3638	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

02	1568 N	992	-0-	-576	-0-	36	1	956	2	Y	-0-			-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1478	2	Y	-0-			-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	78	1	1958	2	Y	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-			-0-
*06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1764	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	675	-0-	-286	-0-	26	1	649	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	477	-0-	-453	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	402	-0-	-559	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

02	1848 N	1020	-0-	-828	-0-	37	1	983	2	Y	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1243	-0-	-707	-0-	48	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 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
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	Y	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	110	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	3724	X	2207	-0-	-1517	-0-	80	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2512	-0-	-1611	-0-	97	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	250	1	6259	2	Y	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	166	1	4113	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3340	-0-	-650	-0-	148	1	3192	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2886	-0-	-1237	-0-	135	1	2751	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	2240	X	1248	-0-	-992	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1761	-0-	-719	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	80	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	82	1	1677	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

02	2492	X	1588	-0-	-904	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					35
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	Y	-0-					35
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	108	1	2712	2	Y	-0-					35
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	108	1	2690	2	Y	-0-					35
06	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	104	1	2243	2	Y	-0-					35
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	181	1	3685	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	20354	X	5238	-0-	-15116	-0-	189	1	5049	2	Y	-0-					29
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	267	1	6673	2	Y	-0-					29
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	231	1	5773	2	Y	-0-					29
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	222	1	5510	2	Y	-0-					29
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	249	1	5389	2	Y	-0-					29
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	259	1	5281	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	2520	N	1422	-0-	-1098	-0-	51	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	106	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2530	-0-	-230	-0-	97	1	2433	2	Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	92	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2369	-0-	-301	-0-	105	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1602	-0-	-1002	-0-	75	1	1527	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 #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 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
02	3080 X	2906	-0-	-174	-0-	2906	2			Y	-0-			46
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-			46
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-			46
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-			46
*06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-			46
07	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	2996 X	1714	-0-	-1282	-0-	62	1	1652	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	2389	-0-	-928	-0-	92	1	2297	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2280	-0-	-930	-0-	88	1	2192	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	90	1	2238	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1638	-0-	-749	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	3640 X	2443	-0-	-1197	-0-	88	1	2355	2	Y	-0-			-0-
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	205	1	5108	2	Y	-0-			-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	160	1	3997	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	3280	-0-	-657	-0-	127	1	3153	2	Y	-0-			-0-
06	5130 X	4146	-0-	-984	-0-	183	1	3963	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4700	-0-	-601	-0-	220	1	4480	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	1344 N	1308	-0-	-36	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-			-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	66	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-			-0-
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	Y	-0-			-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	Y	-0-			-0-
05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-			-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-			-0-
*07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	2	Y	-0-			-0-
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	132	1	3284	2	Y	-0-			-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	123	1	3086	2	Y	-0-			-0-
05	2170 X	1964	-0-	-206	-0-	76	1	1888	2	Y	-0-			-0-
06	2100 X	1564	-0-	-536	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	1630	-0-	-540	-0-	76	1	1554	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	840 N	363	-0-	-477	-0-	13	1	350	2	Y	-0-			71
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	-0-			71
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	735	2	Y	-0-			71
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-			71
*06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	-0-			71
07	775 N	535	-0-	-240	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			71

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 N	506	-0-	-194	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	2184 X	1137	-0-	-1047	-0-	41	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	1711	-0-	-1469	-0-	66	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	147	1	3639	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2900	-0-	-280	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	1674	-0-	-1612	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	4816 X	2561	-0-	-2255	-0-	92	1	2469	2	Y	-0-					1
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	213	1	5311	2	Y	-0-					1
04	6420 X	4996	-0-	-1424	-0-	192	1	4804	2	Y	-0-					1
05	6634 X	4537	-0-	-2097	-0-	176	1	4361	2	Y	-0-					1
06	6420 X	4748	-0-	-1672	-0-	210	1	4538	2	Y	-0-					1
07	5518 X	4630	-0-	-888	-0-	217	1	4413	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

02	2604 X	2170	-0-	-434	-0-	78	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	1790	-0-	-969	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	74	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1457	-0-	-961	-0-	56	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	115	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	2185	-0-	-233	-0-	102	1	2083	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

02	4816 X	2845	-0-	-1971	-0-	102	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	3847	-0-	-1485	-0-	148	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	2901	-0-	-2259	-0-	112	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	4092 X	3205	-0-	-887	-0-	124	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	139	1	3006	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	2870	-0-	-974	-0-	134	1	2736	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2257	2	Y	-0-					-0-
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	78	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	2010 X	919	-0-	-1091	-0-	35	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	2077 X	1444	-0-	-633	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-	77	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	155	1	3161	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	3724 X	1848	-0-	-1876	-0-	67	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	4123 X	2485	-0-	-1638	-0-	96	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	1961	-0-	-2029	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	91	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	616 X	477	-0-	-139	-0-	17	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	682 X	346	-0-	-336	-0-	13	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	527 X	371	-0-	-156	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-			-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

02	3668 X	3317	-0-	-351	-0-	119	1	3198	2	Y	-0-			48
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	Y	-0-			48
04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	181	1	4522	2	Y	-0-			48
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	196	1	4869	2	Y	-0-			48
06	3930 X	3356	-0-	-574	-0-	148	1	3208	2	Y	-0-			48
07	4061 X	1757	-0-	-2304	-0-	82	1	1675	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	4592 X	3573	-0-	-1019	-0-	129	1	3444	2	Y	-0-			-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	205	1	5102	2	Y	-0-			-0-
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	227	1	5672	2	Y	-0-			-0-
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	200	1	4972	2	Y	-0-			-0-
*06	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	250	1	5399	2	Y	-0-			-0-
07	5084 X	4108	-0-	-976	-0-	192	1	3916	2	Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

02	784 N	772	-0-	-12	-0-	82	1	690	2	N	-0-			102
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	-0-			102
04	840 N	402	-0-	-438	-0-	34	1	368	2	N	-0-			102
05	868 N	210	-0-	-658	-0-	15	1	195	2	N	-0-			102
06	840 N	266	-0-	-574	-0-	20	1	246	2	N	-0-			102
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	2	N	-0-			102

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
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	175	1	1482	2	N	-0-					187
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	N	20					207
							22	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					207
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	N	105	179	1			133
							116	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	195	1	2429	2	N	-0-					133
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	148	1	1916	2	N	14					147
							15	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					6
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					6
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					9
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					10
*06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-	9	1			1
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	N	1					2

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1					10
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
*06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-	9	1			1
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					9
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					10
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	9	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					1

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					7
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	N	1					8
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
*06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-	7	1			1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					1

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

02	644	N	442	-0-	-202	-0-	171	1	270	2	Y	1					36
							1	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	327	1	621	2	Y	3					39
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	298	1	533	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	659	1	806	2	Y	6					26
							7	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	465	1	1123	2	Y	5					31
							6	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	7					38
							8	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

02	3332	X	2545	-0-	-787	-0-	983	1	1556	2	Y	5					138
							6	9									
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	1591	1	3020	2	Y	11					149
							12	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1600	1	2862	2	Y	43	114	1			78
							47	9									
05	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	1169	1	1429	2	Y	9					87
							10	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1438	1	3471	2	Y	12					99
							13	9									
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1583	1	4496	2	Y	27					126
							30	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

02	700	N	461	-0-	-239	-0-	178	1	282	2	Y	1					41
							1	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	251	1	476	2	Y	2					43
							2	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	268	1	481	2	Y	9	31	1			21
							10	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	330	1	404	2	Y	3					24
							3	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	257	1	621	2	Y	3					27
							3	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	243	1	690	2	Y	5					32
							6	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	24	1	37	2	Y	1					6
							1	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-					3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	Y	1					4
							1	9									
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	Y	-0-					4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					94
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					94
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					94
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1					95
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	85	1			10
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					11

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					6
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					8
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					9
*06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-	8	1			1
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					2

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					14
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					14
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					16
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					17
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	15	1			2
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1					3

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					2
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					2
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					3
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					3
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					3

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					23
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					23
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					26
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					27
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	24	1			3
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					3

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

02	364	N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					1
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					1
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					1
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					1
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					1
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

NEAL (BOSSIER) 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

02	1680 N	1311	-0-	-369	-0-	101	1	1208	2	N	2					62
						2	9									
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	N	3					65
						3	9									
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	N	3	16	1			52
						3	9									
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1731	2	N	3					55
						3	9									
06	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	115	1	1405	2	N	3					58
						3	9									
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					58

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	1406	2	N	6					127
							7	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	2	N	14					141
							15	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	N	27	20	1			148
							30	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	1974	2	N	25					173
							28	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	18					191
							20	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					191

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	1652	N	1408	-0-	-244	-0-	109	1	1297	2	N	2					118
							2	9									
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	126	1	1604	2	N	3					121
							3	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	133	1	1558	2	N	3	16	1			108
							3	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	146	1	1776	2	N	3					111
							3	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	N	3					114
							3	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					114

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	82	1	980	2	N	35	174	1			36
							39	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	N	2					38
							2	9									
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	104	1	1215	2	N	2	12	1			28
							2	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	8					36
							9	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1287	2	N	3					39
							3	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					39

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	1684	-0-	-1872	-0-	130	1	1548	2	N	5					166
							6	9									
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3015	2	N	17					183
							19	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	285	1	3345	2	N	22	24	1			181
							24	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3235	2	N	14					195
							15	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	27					222
							30	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					222

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

02	532	N	523	-0-	-9	-0-	40	1	483	2	N	-0-					45
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	18	1	233	2	N	-0-					45
04	600	N	173	-0-	-427	-0-	14	1	159	2	N	-0-					45
05	589	N	144	-0-	-445	-0-	11	1	133	2	N	-0-					45
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-					45
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	N	9					29
							10	9									
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	28	1	357	2	N	-0-					29
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	2	N	-0-					29
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	23	1	284	2	N	-0-					29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	N	-0-					29
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					29

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	136	1	1628	2	N	-0-					12
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	N	-0-					12
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	172	1	2017	2	N	3					15
							3	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N	-0-					15
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	N	-0-					15
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					15

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	1764	N	1378	-0-	-386	-0-	104	1	1245	2	N	26					101
							29	9									
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	134	1	1704	2	N	20					121
							22	9									
04	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	135	1	1585	2	N	8					129
							9	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	2	N	30					159
							33	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	144	1	1759	2	N	15					174
							17	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					174

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 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
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	41	1	485	2	N	16	122	1			11
							18	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	1					12
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	48	1	565	2	N	1	6	1			7
							1	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	N	1					8
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	1					9
							1	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					9

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	672	N	620	-0-	-52	-0-	48	1	570	2	N	2					86
							2	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	50	1	636	2	N	6					92
							7	9									
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	51	1	596	2	N	4					96
							4	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	10					106
							11	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	8					114
							9	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					114

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

02	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
06	330	N	70	-0-	-260	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	SWR 10	714	-0-	714	27235	714	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	935	-0-	935	28170	935	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	952	-0-	952	29122	952	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	914	-0-	914	30036	914	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	873	-0-	873	30909	873	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	869	-0-	869	31778	869	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

02	3864 X	137	-0-	-3727	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	390 X	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	403 X	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	390 X	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	1108	-0-	1108	36246	1108	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1354	-0-	1354	37600	1354	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1108	-0-	1108	38708	1108	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1021	-0-	1021	39729	1021	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1067	-0-	1067	40796	1067	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1038	-0-	1038	41834	1038	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

02	700 N	620	-0-	-80	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	700 N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

02	10500 X	7152	-0-	-3348	-0-	916	1	6213	2	N	21					21
						23	9									
03	11625 X	9982	-0-	-1643	-0-	1255	1	8704	2	N	21	40	1			2
						23	9									
04	10140 X	9637	-0-	-503	-0-	1208	1	8414	2	N	14					16
						15	9									
05	10478 X	9529	-0-	-949	-0-	1255	1	8262	2	N	11	20	1			7
						12	9									
06	9930 X	9182	-0-	-748	-0-	1181	1	7998	2	N	3					10
						3	9									
07	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	1255	1	8439	2	N	2					12
						2	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					50
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	204	1	1805	2	N	-0-					50
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1661	2	N	-0-					50
05	1643 N	1352	-0-	-291	-0-	165	1	1187	2	N	-0-					50
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	217	1	1941	2	N	-0-					50
07	1953 N	1892	-0-	-61	-0-	161	1	1731	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

02	8288 X	1051	-0-	-7237	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03	9176 X	1482	-0-	-7694	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
04	8880 X	1361	-0-	-7519	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
*05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

02	0	460	-0-	460	6903	460	3		N	-0-			-0-
03	0 W	540	-0-	540	7443	540	3		N	-0-			-0-
04	0 W	421	-0-	421	7864	421	3		N	-0-			-0-
05	0 W	369	-0-	369	8233	369	3		N	-0-			-0-
06	0 W	312	-0-	312	8545	312	3		N	-0-			-0-
07	0 W	285	-0-	285	8830	285	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	2240	N	1896	-0-	-344	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

02	DLQ G-10		563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		791	-0-	791	1354	791	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		735	-0-	735	2089	735	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		763	-0-	763	2852	763	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	745	-0-	-2155	697	745	2			Y	-0-					-0-
*07	1462	N	765	-0-	-697	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

02	1316	N	1135	-0-	-181	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	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 #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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
02	1204 N	942	-0-	-262	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

02	1036 N	904	-0-	-132	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 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
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	980 N	734	-0-	-246	-0-	734	2		N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	2		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2		N	-0-			-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					11
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					11
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					11
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					11
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

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

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

02	SWR 10	158	-0-	158	18838	158	3			Y	-0-					2
03	SWR 10	199	-0-	199	19037	199	3			Y	-0-	1	1			1
04	SWR 10	185	-0-	185	19222	185	3			Y	-0-					1
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					Y	NO RPT					1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					Y	NO RPT					1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					Y	NO RPT					1

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

02	2800 N	2434	-0-	-366	1973	2434	3			Y	-0-					50
03	3100 N	4559	-0-	1459	3432	4559	3			Y	-0-	48	1			2
04	6922 X	3490	-0-	-3432	-0-	3490	3			Y	-0-					2
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

02	SWR 10	162	-0-	162	990	162	3			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	218	-0-	218	1208	218	3			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	222	-0-	222	1430	222	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1430					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1430					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1430					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

02	SWR 10	1719	-0-	1719	10139	1719	3			Y	-0-					1
03	SWR 10	3027	-0-	3027	13166	3027	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	SWR 10	2780	-0-	2780	15946	2780	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15946					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15946					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15946					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

02	SWR 10	74	-0-	74	1390	74	3		Y	-0-			-0-
03	SWR 10	67	-0-	67	1457	67	3		Y	-0-			-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	1492	35	3		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1492				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1492				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1492				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

02	SWR 10	1539	-0-	1539	9836	1539	3		Y	-0-			2
03	SWR 10	1524	-0-	1524	11360	1524	3		Y	-0-	1	1	1
04	SWR 10	2187	-0-	2187	13547	2187	3		Y	-0-			1
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13547				Y	NO RPT			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13547				Y	NO RPT			1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13547				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	110158				Y	-0-			6
03	SWR 10	62	-0-	62	110220	62	3		Y	-0-	4	1	2
04	SWR 10	188	-0-	188	110408	188	3		Y	-0-			2
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110408				Y	NO RPT			2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110408				Y	NO RPT			2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110408				Y	NO RPT			2

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	1820 N	1804	-0-	-16	-0-	1804	2		Y	-0-			2
03	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2		Y	-0-			2
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	2		Y	-0-			2
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			2
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2		Y	-0-			2
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

02	3584 X	2323	-0-	-1261	-0-	1112	1	1211	2	N	-0-			-0-
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1286	1	2753	2	N	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1252	1	2791	2	N	-0-			-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1280	1	2605	2	N	-0-			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1254	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3953	-0-	-15	-0-	1299	1	2654	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	338	1	5790	2	N	-0-			-0-
03	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	491	1	10185	2	N	-0-			-0-
04	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	449	1	9230	2	N	-0-			-0-
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	498	1	10211	2	N	-0-			-0-
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	468	1	8901	2	N	-0-			-0-
*07	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	540	1	9853	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

02	1288 N	713	-0-	-575	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	61	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

02	6468 X	3479	-0-	-2989	-0-	192	1	3287	2	Y	-0-			-0-
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	372	1	7731	2	Y	-0-			-0-
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	333	1	6848	2	Y	-0-			-0-
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	352	1	7210	2	Y	-0-			-0-
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	354	1	6726	2	Y	-0-			-0-
*07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	500	1	6842	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

02	5712 X	2173	-0-	-3539	-0-	490	1	1683	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5517	-0-	-807	-0-	819	1	4698	2	N	-0-			-0-
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	832	1	5313	2	N	-0-			-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	857	1	5430	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5980	-0-	-50	-0-	843	1	5137	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	882	1	5291	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

02	1148	N	491	-0-	-657	-0-	388	1	103	2	N	-0-					1
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	617	1	521	2	N	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	605	1	660	2	N	-0-					1
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	624	1	653	2	N	-0-					1
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	612	1	735	2	N	-0-					1
*07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	625	1	592	2	N	-0-					1

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					2
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-	1	1			1
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					16
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-	14	1			2
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-	2	1			1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					9
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	7	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					4
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	3	1			1
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	46	1	10	3	Y	-0-					2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					3
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-	2	1			1
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	2434	-0-	2434	68736	2434	3			Y	-0-					50
03	SWR 10	4559	-0-	4559	73295	4559	3			Y	-0-	48	1			2
04	SWR 10	3490	-0-	3490	76785	3490	3			Y	-0-					2
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76785					Y	NO RPT					2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76785					Y	NO RPT					2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76785					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

02	2800 N	755	-0-	-2045	5242	755	3			Y	-0-					4
03	3100 N	3613	-0-	513	5755	3613	3			Y	-0-	3	1			1
04	8214 X	2459	-0-	-5755	-0-	2459	3			Y	-0-					1
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					17
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	15	1			2
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					154
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	152	1			2
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					3
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	2	1			1
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	9	1			1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					5
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-	4	1			1
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					15
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-	14	1			1
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					12
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-	11	1			1
04	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	1102	3			Y	-0-					1
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

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
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					25
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-	23	1			2
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					2
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	4	1	2
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

02	79 X	-0-	-0-	-79	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			11
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	10	1	1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			2
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	2	1	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			13
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	12	1	1
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			1
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			1
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

02	925	X	162	-0-	-763	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

02	9934	X	1719	-0-	-8215	-0-	1719	3			Y	-0-					1
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	1	1			1
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	110	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	33	1	692	2	N	40	40	1			-0-
						44	9									
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	2	N	-0-					37
03	806 N	730	-0-	-76	-0-	51	1	679	2	N	-0-					37
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	43	1	590	2	N	-0-					37
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					37
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	27	1	567	2	N	-0-	35	1			2
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

02	2800 X	1861	-0-	-939	-0-	43	1	1787	2	Y	28					156
						31	9									
03	2728 X	2489	-0-	-239	-0-	65	1	2384	2	Y	36					192
						40	9									
04	2829 X	2625	-0-	-204	-0-	67	1	2523	2	Y	32					224
						35	9									
05	2821 X	2792	-0-	-29	-0-	74	1	2676	2	Y	38					262
						42	9									
06	2580 X	2196	-0-	-384	-0-	77	1	2119	2	Y	-0-					262
07	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	82	1	2166	2	Y	-0-					262

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	1540 N	1359	-0-	-181	-0-	1359	2			Y	-0-			24
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			24
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			24
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-			24
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-			24
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7			31

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-			134
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-			134
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-			134
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-			134
06	4770 X	4689	-0-	-81	-0-	4689	2			Y	-0-			134
*07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5217	2	20	9	Y	18			152

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			1
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			1
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	181	2			Y	-0-					15
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					15
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					15
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					15
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					15
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	508	2	1	9	Y	1					16

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	558	N	21	-0-	-537	-0-	1	1	20	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	196	1	1206	2	N	-0-				126
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	-0-				126
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	N	-0-				126
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	N	-0-				126
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	69	1	1457	2	N	-0-	40	1		86
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				86

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	N	-0-				315
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	83	83	1		315
							91	9								
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	816	2	N	-0-				315
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	N	-0-				315
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-	35	1		280
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				280

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-				112
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	26	1	343	2	N	-0-				112
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-				112
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-				112
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	2	N	-0-				112
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				112

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	167	1	1027	2	N	-0-				112
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	-0-				112
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1	1360	2	N	-0-				112
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	2	N	-0-				112
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-	14	1		98
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				98

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	87	1	534	2	N	-0-					5
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	-0-					5
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	N	-0-					5
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					5
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	N	-0-					5
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					39
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	87	87	1			39
							96	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					39
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					102
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					102
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					102
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					102
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					102
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102

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

02	2688 X	2635	-0-	-53	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
07	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

02	2660 X	2380	-0-	-280	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
06	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	871	-0-	-149	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

02	1316 N	1001	-0-	-315	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	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

02	728 N	386	-0-	-342	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	763	-0-	-1365	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03	2356 X	943	-0-	-1413	-0-	943	3		N	-0-			-0-
04	1290 X	959	-0-	-331	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	1209 X	964	-0-	-245	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	974	3		N	-0-			-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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

02	1624 N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
*07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

02	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	644 N	527	-0-	-117	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	1568 N	1545	-0-	-23	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	3080 X	1647	-0-	-1433	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2809	-0-	-601	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					12
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					12
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					12
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					12
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					12
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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

02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					244
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					248
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					250
05	403 N	444	-0-	41	-0-	442	2	2	9	N	2					252
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	424	2	4	9	N	4					256
07	589 N	34	-0-	-555	-0-	32	2	2	9	N	2					258

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

02	224 N	99	-0-	-125	-0-	88	2	11	9	N	10					152
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	145	2	39	9	N	35					187
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	158	2	19	9	N	17					204
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	N	18					222
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	141	2	26	9	N	24					246
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					246

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	3		N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3		N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1					12
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					12
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					12
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					12
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					12
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					1
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					1
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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

02	1148 N	1018	-0-	-130	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	521	3	140	9	Y	127					197
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	650	3	318	9	Y	289	363	1			123
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	548	3	243	9	Y	221	181	1			163
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	424	3	131	9	Y	119	184	1			98
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	525	3	334	9	Y	304	359	1			43
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	677	3	447	9	Y	406	381	1			68

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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

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
02	SWR 10	505	-0-	505	175346	505	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	465	-0-	465	175811	465	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	175811				N	-0-			-0-
07	SWR 10	2245	-0-	2245	178056	2245	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			1
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			1
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			1
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	224 N	175	-0-	-49	-0-	174	3	1 9	Y	1			25
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			25
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			25
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			25
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-			25
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3		Y	-0-			25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	168 N	65	-0-	-103	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

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

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

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

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	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

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

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	1288	N	1113	-0-	-175	-0-	1113	3		N	-0-					-0-
03	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3		N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3		N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-					-0-
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	812 N	646	-0-	-166	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	698	-0-	698	97962	698	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	828	-0-	828	98790	828	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	825	-0-	825	99615	825	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	288	-0-	288	99903	288	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	256	-0-	256	100159	256	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	341	-0-	341	100500	341	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 (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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

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

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-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

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

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	868 N	404	-0-	-464	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1372	N	1155	-0-	-217	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	771	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	233	-0-	-1327	-0-	233	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	240	-0-	-1031	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3 9	N	3		75
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		75
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-		75
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		75
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		75
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		75

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2197	-0-	-519	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	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

02	1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1064 N	779	-0-	-285	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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

02	784 N	612	-0-	-172	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	390 N	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	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

02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 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
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1764	N	1103	-0-	-661	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

02	560	N	399	-0-	-161	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	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

02	2772	X	2604	-0-	-168	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7524 X	4100	-0-	-3424	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
04	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

02	2044 N	1702	-0-	-342	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	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

02	1064 N	837	-0-	-227	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	1484 N	1144	-0-	-340	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1239	-0-	-471	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	2408 N	2057	-0-	-351	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 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
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2740	-0-	-887	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

02	924	N	456	-0-	-468	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	316	-0-	-738	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	471	-0-	-986	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2042	-0-	-838	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2230	-0-	-653	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2717	-0-	-4	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2421	-0-	-279	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	2664	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	817	-0-	-191	-0-	817	3		N	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	1344 N	1066	-0-	-278	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

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

02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3225	-0-	125	125	3225	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2956	-0-	-44	81	2956	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3418	-0-	318	399	3418	3			N	-0-					-0-
06	3353 X	2954	-0-	-399	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620 N	315	-0-	-305	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	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

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

02	1092 N	1037	-0-	-55	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	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

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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

02	4676	X	3943	-0-	-733	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	1799	-0-	-1983	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1415	-0-	-2245	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	1454	-0-	-2111	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	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

02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

02	3584 X	2463	-0-	-1121	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	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

02	1652 N	1498	-0-	-154	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	3640 X	3385	-0-	-255	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1319	-0-	-355	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	896	N	493	-0-	-403	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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

02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	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

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
*07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-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. -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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3		N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	756	N	616	-0-	-140	-0-	616	3		N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-					-0-
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	2584	3		N	-0-					-0-
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	3		N	-0-					-0-
06	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	2607	3		N	-0-					-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	3		N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	3		N	-0-					63
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-					63
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-					63
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-					63
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3		N	-0-					63
07	837	N	53	-0-	-784	-0-	53	3		N	-0-					63

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	2800	N	2807	-0-	7	53	2807	3			N	-0-					-0-
03	2864	N	2811	-0-	-53	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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

02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2748	-0-	-164	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2933	-0-	-291	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	2560	-0-	-602	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	3216	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	20	-0-	20	20	20	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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
02	3164 X	2459	-0-	-705	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
03	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2323	-0-	-1067	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
05	3317 X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2223	-0-	-777	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
07	2728 X	2332	-0-	-396	-0-	2332	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

02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
*07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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

02	560 N	397	-0-	-163	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1876 N	1600	-0-	-276	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
*07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

02	2800 N	2941	-0-	141	141	2941	3			N	-0-					-0-
03	2315 N	2174	-0-	-141	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

02	2436 X	1943	-0-	-493	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	1878	-0-	-664	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1165	-0-	-815	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	2139 X	1110	-0-	-1029	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1236	-0-	-834	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2217	-0-	-1379	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

02	1736	N	1012	-0-	-724	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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

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

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

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

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

02	23856	X	17738	-0-	-6118	-0-	17738	3			N	-0-					-0-
03	26412	X	25643	-0-	-769	-0-	25643	3			N	-0-					-0-
04	25560	X	23942	-0-	-1618	-0-	23942	3			N	-0-					-0-
05	25389	X	24256	-0-	-1133	-0-	24256	3			N	-0-					-0-
06	24810	X	20859	-0-	-3951	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
07	25637	X	23129	-0-	-2508	-0-	23129	3			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	103124 X	87893	-0-	-15231	-0-	87893 3		N	-0-			-0-
03	112003 X	111106	-0-	-897	-0-	111106 3		N	-0-			-0-
04	110910 X	105427	-0-	-5483	-0-	105427 3		N	-0-			-0-
05	114607 X	109112	-0-	-5495	-0-	109112 3		N	-0-			-0-
06	110910 X	106155	-0-	-4755	-0-	106155 3		N	-0-			-0-
07	111104 X	106987	-0-	-4117	-0-	106987 3		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	507	1	1035	2	N	-0-		11
03	3100 N	3540	-0-	440	440	819	1	2721	2	N	-0-		11
04	3824 X	3384	-0-	-440	-0-	775	1	2609	2	N	-0-		11
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	666	1	2052	2	N	-0-		11
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	575	1	1586	2	N	-0-		11
07	992 X	477	-0-	-515	-0-	132	1	345	2	N	-0-		11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

02	1148 N	799	-0-	-349	-0-	263	1	536	2	Y	-0-		14
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	Y	-0-		14
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	336	1	1133	2	Y	-0-		14
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	344	1	1060	2	Y	-0-		14
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	364	1	1003	2	Y	-0-		14
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	391	1	1025	2	Y	-0-		14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

02	4813 X	2655	-0-	-2158	-0-	873	1	1782	2	Y	-0-		14
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	935	1	3107	2	Y	-0-		14
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	969	1	3262	2	Y	-0-		14
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1068	1	3291	2	Y	-0-		14
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1120	1	3091	2	Y	-0-		14
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1159	1	3036	2	Y	-0-		14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	492	-0-	-1048	-0-	162	1	330	2	N	-0-					8
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					8
04	1650	N	685	-0-	-965	-0-	157	1	528	2	N	-0-					8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	325	1	1002	2	N	-0-					8
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	291	1	803	2	N	-0-					8
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	354	1	927	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

02	1484	N	1037	-0-	-447	-0-	360	1	677	2	Y	-0-					14
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	429	1	1322	2	Y	-0-					14
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	452	1	1421	2	Y	-0-					14
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	463	1	1331	2	Y	-0-					14
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	481	1	1244	2	Y	-0-					14
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	482	1	1262	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	275	1	4713	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	119	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	169	1	3212	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	138	1	2519	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	60	1	122	2	N	-0-					8
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	19	1	64	2	N	-0-					8
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					8
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-					8
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	444	1	907	2	Y	-0-					14
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	510	1	1693	2	Y	-0-					14
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	550	1	1852	2	Y	-0-					14
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	553	1	1703	2	Y	-0-					14
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	577	1	1592	2	Y	-0-					14
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	613	1	1606	2	Y	-0-					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2016	N	1277	-0-	-739	-0-	420	1	857	2	N	-0-			8
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	561	1	1865	2	N	-0-			8
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	590	1	1987	2	N	-0-			8
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1878	2	N	-0-			8
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	657	1	1811	2	N	-0-			8
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	680	1	1780	2	N	-0-			8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

02	700	N	453	-0-	-247	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-			-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

02	728	N	600	-0-	-128	-0-	60	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	Y	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	733	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	38	1	698	2	Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	254	1	461	2	N	-0-			8
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	450	1	1392	2	N	-0-			8
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	399	1	1243	2	N	-0-			8
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	464	1	1334	2	N	-0-			8
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	453	1	1167	2	N	-0-			8
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	596	1	1478	2	N	-0-			8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	812 N	508	-0-	-304	-0-	167	1	341	2	N	-0-			8
03	3100 N	3943	-0-	843	843	912	1	3031	2	N	-0-			8
04	2295 N	1452	-0-	-843	-0-	332	1	1120	2	N	-0-			8
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	187	1	575	2	N	-0-			8
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	2	N	-0-			8
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1204	N	550	-0-	-654	-0-	181	1	369	2	N	-0-				8
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	318	1	1058	2	N	-0-				8
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	320	1	1080	2	N	-0-				8
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	326	1	1005	2	N	-0-				8
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	317	1	873	2	N	-0-				8
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	468	1	1227	2	N	-0-				8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	14B2 EXT		67	-0-	67	77	22	1	45	2	N	-0-				-0-
03	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-				-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	N	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	3052	X	1563	-0-	-1489	-0-	514	1	1049	2	N	-0-				36
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	786	1	2613	2	N	-0-				36
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	904	1	3045	2	N	-0-				36
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	925	1	2851	2	N	-0-				36
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	847	1	2336	2	N	-0-				36
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1098	1	2875	2	N	-0-				36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1949	-0-	-1691	-0-	108	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	170	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	173	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	201	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	166	1	3033	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

02	2800	X	2398	-0-	-402	-0-	750	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	806	1	3618	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	832	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1021	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1030	1	5244	2	N	-0-					-0-
*07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1069	1	5287	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

02	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

02	2576	N	1717	-0-	-859	-0-	121	1	1596	2	N	-0-					30
03	3100	N	3351	-0-	251	251	184	1	3167	2	N	-0-					30
04	3000	N	3033	-0-	33	284	170	1	2863	2	N	-0-					30
05	3100	N	2907	-0-	-193	91	165	1	2742	2	N	-0-					30
06	2865	N	2774	-0-	-91	-0-	167	1	2607	2	N	-0-					30
07	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	172	1	2567	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	268	1	4591	2	N	-0-					-0-
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	621	1	12898	2	N	-0-					-0-
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	564	1	11581	2	N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	502	1	10288	2	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	535	1	10177	2	N	-0-					-0-
*07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	517	1	9423	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	24		1	-0-	-23	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
03	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			32
04	14B2 EXT	103	-0-	103	141	103	2		N	-0-			32
05	14B2 EXT	178	-0-	178	319	178	2		N	-0-			32
06	14B2 EXT	467	-0-	467	786	467	2		N	-0-			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	786				N	NO RPT			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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

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
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			133
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			133
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			133
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			133
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			133
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			108
03	14B2 EXT	8	-0-	8	268	8	2		N	-0-			108
04	14B2 EXT	4	-0-	4	272	4	2		N	-0-			108
05	14B2 EXT	16	-0-	16	288	16	2		N	-0-			108
06	305 X	17	-0-	-288	-0-	17	2		N	-0-			108
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	14	1	278	2	Y	2					10
							2	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					10
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					10
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					10
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 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
02	1288	N	873	-0-	-415	-0-	42	1	810	2	Y	19					55
							21	9									
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	41	1	1084	2	Y	2					57
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	14					71
							15	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	7					78
							8	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	Y	1					79
							1	9									
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	61	1	1203	2	Y	1					80
							1	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 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
02	644	N	274	-0-	-370	-0-	13	1	247	2	N	13					13
							14	9									
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	20	1	519	2	N	-0-					13
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					13
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-					13
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	N	-0-					13
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	22	1	424	2	N	-0-					13

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
02	672	N	320	-0-	-352	-0-	15	1	286	2	Y	17	129	1			61
							19	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	3	8			122
							70	9									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	21	1	602	2	Y	51					173
							56	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	Y	-0-	133	1			40
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	Y	4					44
							4	9									
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	24	1	469	2	Y	118	134	1			28
							130	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	13					39
							14	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	Y	1					40
							1	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	9					49
							10	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1236	2	Y	5					54
							6	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	2	Y	1					55
							1	9									
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					55

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 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
02	1568	N	1082	-0-	-486	-0-	50	1	957	2	N	68					257
							75	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	2	N	92	182	1			167
							101	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	2	N	75					242
							83	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	N	148	196	1			194
							163	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	58					252
							64	9									
07	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	80	1	1580	2	N	65					317
							72	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	2					11
							2	9									
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					11
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					11
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					11
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

02	2716	X	2189	-0-	-527	-0-	108	1	2074	2	Y	6					29
							7	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2230	2	Y	-0-					29
04	2910	X	1863	-0-	-1047	-0-	65	1	1798	2	Y	-0-					29
05	3007	X	1633	-0-	-1374	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-					29
06	2910	X	2370	-0-	-540	-0-	77	1	2293	2	Y	-0-					29
*07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	128	1	2516	2	Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	N	97	-0-	-183	-0-	6	1	91	2	N	-0-					170
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	N	-0-					170
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	N	-0-					170
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					170
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-					170
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	477	-0-	-1035	-0-	29	1	448	2	N	-0-					45
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	95	1	1545	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-					45
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					45
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					45
07	1705	N	922	-0-	-783	-0-	73	1	849	2	N	-0-					45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

02	308	N	31	-0-	-277	-0-	2	1	29	2	N	-0-					53
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					53
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-					53
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					53
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					53
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	7	51	1			24
							8	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	Y	24					48
							26	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	Y	20					68
							22	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	Y	1	54	1			15
							1	9									
06	1170	N	593	-0-	-577	-0-	19	1	573	2	Y	1					16
							1	9									
*07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	35	1	2516	2	Y	43	49	1			10
							47	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	1708	N	955	-0-	-753	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2548	N	1275	-0-	-1273	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3235	-0-	135	135	149	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2946	-0-	-54	81	137	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	2720	N	2639	-0-	-81	-0-	123	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	141	1	2685	2	N	-0-					-0-
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	164	1	2987	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	336	N	182	-0-	-154	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

02	672	N	406	-0-	-266	-0-	22	1	384	2	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	N	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

02	588	N	415	-0-	-173	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	980	N	652	-0-	-328	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	68	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	108	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	106	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	1036	N	530	-0-	-506	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	746	-0-	-401	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

02	336	N	170	-0-	-166	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	1708	N	1075	-0-	-633	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	78	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	N	-0-					-0-
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

02	1904	N	1002	-0-	-902	-0-	55	1	947	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	88	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	N	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	126	1	2304	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	168	N	112	-0-	-56	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	618	-0-	-502	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

02	616	N	493	-0-	-123	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

02	1008	N	562	-0-	-446	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	55	1	1010	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	896	N	567	-0-	-329	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					13
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					8
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					8
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-					8
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					8

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02	2436	N	1979	-0-	-457	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	141	1	2920	2	Y	-0-					-0-
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	123	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

02	728	N	680	-0-	-48	-0-	33	1	647	2	N	-0-					197
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					197
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	806	2	4	9	N	4					201
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					214
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					214
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					214

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02	896	N	739	-0-	-157	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	49	1	885	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	N	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	121	1	2210	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

02	2800	N	3408	-0-	608	608	188	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1387	-0-	-608	-0-	64	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
05	589	X	246	-0-	-343	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	589	X	91	-0-	-498	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	682	-0-	-354	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-

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
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	43	1	260	2	Y	-0-					14
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	Y	-0-	6	1			8
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					8
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	610	2	Y	-0-					8
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					8
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	-0-					8

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2015

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3833	-0-	1033	1033	238	1	3595	2	Y	-0-					3
03	3100	N	2632	-0-	-468	565	151	1	2481	2	Y	-0-					3
04	3000	N	2491	-0-	-509	56	144	1	2347	2	Y	-0-					3
05	2629	X	2573	-0-	-56	-0-	149	1	2424	2	Y	-0-					3
06	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	135	1	1986	2	Y	-0-					3
07	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	145	1	2067	2	Y	-0-					3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-

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
02	2828	X	1674	-0-	-1154	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	141	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	135	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	131	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	142	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	153	1	2787	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

02	280	N	105	-0-	-175	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	812	N	500	-0-	-312	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

02	2660	N	1773	-0-	-887	-0-	98	1	1675	2	Y	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	132	1	2710	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	139	1	2534	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	104	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	N	-0-					-0-
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	196	N	58	-0-	-138	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	N	-0-				-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-				-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-				-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-				-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	840	N	572	-0-	-268	-0-	32	1	540	2	Y	-0-				-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-				-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-				-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-				-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-				-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	756	N	439	-0-	-317	-0-	24	1	415	2	Y	-0-				-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	2	Y	-0-				-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	35	1	715	2	Y	-0-				-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-				-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-				-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

02	2800	N	3461	-0-	661	661	191	1	3270	2	N	-0-				-0-
03	3033	N	2372	-0-	-661	-0-	109	1	2263	2	N	-0-				-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1978	2	N	-0-				-0-
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-				-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	109	1	2066	2	N	-0-				-0-
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

02	1848	N	691	-0-	-1157	-0-	38	1	653	2	N	-0-				-0-
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	82	1	1692	2	N	-0-				-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-				-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	N	-0-				-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	N	-0-				-0-
07	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	78	1	1430	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 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
02	2800	N	3435	-0-	635	635	190	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	2606	N	1971	-0-	-635	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	-0-					-0-
*07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1755	-0-	-435	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	4	-0-	-1825	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	551	-0-	-627	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	53	1	460	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	533	-0-	-447	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	39	1	795	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

02	1008	N	655	-0-	-353	-0-	36	1	619	2	Y	-0-					3
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	2	Y	-0-					3
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	21	9	1			15
							23	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	38	24	1			29
							42	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	29	36	1			22
							32	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1624	N	861	-0-	-763	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	147	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	145	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	154	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	N	-0-					-0-
*07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3097	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	1568	N	840	-0-	-728	-0-	46	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

02	1540	N	1029	-0-	-511	-0-	53	1	904	2	Y	65	52	1			262
							72	9									
03	1705	N	822	-0-	-883	-0-	34	1	700	2	Y	80	93	1			249
							88	9									
04	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	46	1	940	2	Y	44	50	1			243
							48	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	14	54	1			203
							15	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	8	1			195
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	4	4	1			195
							4	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	1988	N	1220	-0-	-768	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	827	-0-	-1374	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

02	1176	N	809	-0-	-367	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	896	N	511	-0-	-385	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	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

02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	164	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	206	1	3754	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

02	1932	N	1156	-0-	-776	-0-	64	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	94	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	117	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-			-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-			-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

02	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	119	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	162	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	3059	2	N	-0-			-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	150	1	3073	2	N	-0-			-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	N	-0-			-0-
*07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	185	1	3377	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	48	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-			-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

02	1652	N	1118	-0-	-534	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-			-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-			-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-			-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

02	280	N	234	-0-	-46	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-			-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4473	-0-	1673	1673	247	1	4226	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1836	-0-	-1264	409	84	1	1752	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-			-0-
05	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	85	1	1617	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	96	1	1751	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-			-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-			-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3313	-0-	513	513	183	1	3130	2	Y	-0-			-0-
03	2138	N	1625	-0-	-513	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-			-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	726	-0-	-174	-0-	36	1	690	2	Y	-0-			-0-
*07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2015

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
02	1540	N	949	-0-	-591	-0-	52	1	897	2	N	-0-			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	90	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	N	-0-			-0-
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	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
02	1400	N	1210	-0-	-190	-0-	67	1	1143	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3126	-0-	26	26	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3614	-0-	-26	-0-	168	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	153	1	3128	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1004	-0-	-546	-0-	52	1	952	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	1120	N	730	-0-	-390	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

02	336	X	151	-0-	-185	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	198	-0-	-132	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
*07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	210	1	3594	2	Y	-0-					-0-
03	2295	N	1291	-0-	-1004	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

02	1064	N	834	-0-	-230	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	143	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	127	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	393	-0-	-1777	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
*07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	155	1	2829	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	51	1	880	2	N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1456	N	897	-0-	-559	-0-	50	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	85	1	1553	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
02	1708	N	1008	-0-	-700	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-

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
02	2688	X	18	-0-	-2670	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	152	-0-	-2824	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	186	1	3815	2	Y	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	Y	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3812	2	Y	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	58	1	997	2	Y	-0-					19
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	Y	-0-					19
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	Y	-0-					19
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2305	2	Y	69	33	1			55
							76	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	143	89	1			109
							157	9									
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	137	137	1			109
							151	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	N	-0-					-0-
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	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

02	2800	N	5874	-0-	3074	3074	324	1	5550	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2132	-0-	-968	2106	98	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1819	-0-	-1181	925	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	1815	-0-	-925	-0-	84	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	104	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	83	1	1515	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

02	2800	N	3585	-0-	785	785	198	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	700	-0-	-785	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	613	-0-	-167	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	623	-0-	-183	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	3444	X	2311	-0-	-1133	-0-	128	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	194	1	4035	2	Y	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	137	1	2800	2	Y	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3728	2	Y	-0-					-0-
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3771	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	5124	X	2671	-0-	-2453	-0-	173	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	Y	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	264	1	5418	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	282	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	300	1	5699	2	Y	-0-					-0-
*07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	327	1	5965	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2184	N	945	-0-	-1239	-0-	52	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2320	2	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	1288	N	838	-0-	-450	-0-	46	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	53	1	975	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	483	1	8264	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1425	-0-	-869	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	182	1	3742	2	Y	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	216	1	3934	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2015

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

02	168	N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	795	-0-	-605	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	78	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

02	2240 N	923	-0-	-1317	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3485	-0-	385	385	160	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	2400 N	1147	-0-	-1253	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	113	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	158	1	2883	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	1596 N	1002	-0-	-594	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	82	1	1500	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

02	840 N	535	-0-	-305	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	448 N	332	-0-	-116	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	1148 N	497	-0-	-651	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	364	-0-	-907	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	619	-0-	-371	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

02	728	N	437	-0-	-291	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	224	N	151	-0-	-73	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

02	1260	N	590	-0-	-670	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	51	1	928	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	140	N	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	1418	-0-	-1248	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	107	1	1950	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 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
02	1708	N	830	-0-	-878	-0-	46	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	107	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	340	1	5816	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	123	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	126	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	152	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	161	1	2944	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	896	N	652	-0-	-244	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

02	980	N	623	-0-	-357	-0-	34	1	589	2	Y	-0-					3
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					3
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					3
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					3
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					3
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

02	980	N	479	-0-	-501	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	713	-0-	-341	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
04	960	N	808	-0-	-152	-0-	38	1	770	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

02	560	N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

02	1400	N	738	-0-	-662	-0-	41	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	985	-0-	-503	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	105	1	1909	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

02	224	N	123	-0-	-101	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	833	-0-	-595	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	Y	-0-			-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-			-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	Y	-0-			-0-

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
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	25	1	423	2	N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-			-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	36	1	737	2	N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 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
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	34	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	-0-			-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-			-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	52	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2217	-0-	-1227	-0-	122	1	2095	2	Y	-0-	1	1			80
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-	1	1			79
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	180	1	3691	2	Y	-0-					79
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	190	1	3893	2	Y	-0-	10	1			69
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	201	1	3815	2	Y	-0-	30	1			39
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	4119	2	Y	34	45	1			28
							37	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

02	140	N	78	-0-	-62	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

02	1596	N	667	-0-	-929	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2232	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	113	1	2061	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

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

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
02	1540	N	908	-0-	-632	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1173	-0-	-423	-0-	65	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	630	-0-	-602	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	60	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	91	1	1725	2	N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	105	1	1908	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	702	-0-	-978	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	N	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1	2180	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

02	1288	N	687	-0-	-601	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

02	1148	N	513	-0-	-635	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	799	-0-	-441	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	76	1	1383	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	1820	N	1058	-0-	-762	-0-	58	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	114	1	2076	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	868	N	521	-0-	-347	-0-	55	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2352	N	1424	-0-	-928	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	139	1	2889	2	Y	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	132	1	2717	2	Y	-0-					-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	138	1	2832	2	Y	24	9	1			15
							26	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	2	Y	38	24	1			29
							42	9									
*07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	153	1	2795	2	Y	29	36	1			22
							32	9									

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	3598	-0-	798	798	199	1	3399	2	Y	-0-					-0-
03	1826	N	1028	-0-	-798	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	839	-0-	-246	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

02	1232	N	583	-0-	-649	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

02	812	N	624	-0-	-188	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

02	700 N	432	-0-	-268	-0-	50	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	726	-0-	-114	-0-	62	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	Y	-0-					-0-
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

02	392 N	260	-0-	-132	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	94	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	148	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	151	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	156	1	2972	2	N	-0-					-0-
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	168	1	3069	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

02	1904 N	891	-0-	-1013	-0-	49	1	842	2	N	-0-					-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	106	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	N	-0-					-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	2208	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	143	1	2442	2	N	-0-					-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	86	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	89	1	1618	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	3808	X	2254	-0-	-1554	-0-	374	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2835	-0-	-1381	-0-	533	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	670	1	4500	2	Y	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	687	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3149	-0-	-2183	-0-	607	1	2542	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	868	N	498	-0-	-370	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

02	364	N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	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

02	1176	N	694	-0-	-482	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

02	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	62	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

02	392	N	247	-0-	-145	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	1148	N	440	-0-	-708	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	10	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	9	1	730	2	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	10	1	702	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	149	1	2548	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

02	1512	N	1075	-0-	-437	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

02	1092	N	452	-0-	-640	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

02	1176	N	628	-0-	-548	-0-	35	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

02	1008	N	629	-0-	-379	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	40	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

02	2660	X	1455	-0-	-1205	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	128	1	2632	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	126	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	3062	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	94	1	1708	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	323	-0-	-204	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

02	2268	N	1243	-0-	-1025	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2546	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	125	1	2380	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	127	1	2322	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	2240	X	1635	-0-	-605	-0-	569	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	666	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	638	1	1963	2	Y	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	656	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	598	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	658	1	1766	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	89	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	980	N	630	-0-	-350	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	700	N	400	-0-	-300	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	2800	N	4479	-0-	1679	1679	247	1	4232	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1930	-0-	-1170	509	89	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	1828	-0-	-509	-0-	85	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	87	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	97	1	1766	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2129	-0-	-587	-0-	118	1	2011	2	N	-0-			-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	185	1	3847	2	N	-0-			-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	183	1	3751	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	N	-0-			-0-
*07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	207	1	3776	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

02	3584	X	3483	-0-	-101	-0-	192	1	3291	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	175	1	3637	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	163	1	3345	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	185	1	3798	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	186	1	3530	2	N	-0-			-0-
*07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	202	1	3683	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

02	4592	X	2667	-0-	-1925	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-			-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	250	1	5193	2	Y	-0-			-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	244	1	5023	2	Y	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	249	1	5105	2	Y	-0-			-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	258	1	4911	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	4631	-0-	-577	-0-	241	1	4390	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

02	3612	X	2164	-0-	-1448	-0-	119	1	2045	2	N	-0-			97
03	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	187	1	3875	2	N	-0-			97
04	3990	X	3573	-0-	-417	-0-	166	1	3407	2	N	-0-			97
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	206	1	4222	2	N	-0-			97
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	203	1	3854	2	N	-0-			97
07	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	175	1	3195	2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

02	9408	X	6959	-0-	-2449	-0-	384	1	6575	2	Y	-0-			32
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	494	1	10254	2	Y	-0-			32
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	483	1	9915	2	Y	-0-			32
05	10416	X	10201	-0-	-215	-0-	475	1	9726	2	Y	-0-			32
*06	10080	X	9898	-0-	-182	-0-	493	1	9405	2	Y	-0-			32
*07	10416	X	10156	-0-	-260	-0-	528	1	9628	2	Y	-0-			32

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-			64
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-			64
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	38	1	816	2	N	-0-			64
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	2	N	-0-			64
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	40	1	852	2	N	-0-			64
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	-0-			64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

02	2800	N	10315	-0-	7515	13310	10315	2			N	-0-					85
03	3100	N	10265	-0-	7165	20475	10265	2			N	-0-					85
04	28298	X	7823	-0-	-20475	-0-	7823	2			N	-0-					85
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					85
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					85
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					83
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					83
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					83
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					83
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					83
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					132
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					132
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					70
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					70
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					70
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			70
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			32
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			32
04	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3459	2		N	-0-			32
05	4867	X	3386	-0-	-1481	-0-	3386	2		N	-0-			32
06	4710	X	3220	-0-	-1490	-0-	3220	2		N	-0-			32
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			73
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			73
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			73
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			73
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			73
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73

TGNR GULF COAST LLC 850992
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
06	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2		Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

02	2408	X	2304	-0-	-104	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
05	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
06	2580	X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2		Y	-0-			-0-
07	2666	X	1606	-0-	-1060	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1334	-0-	-1018	-0-	39	1	1295	2	N	-0-					10
03	2480	N	1826	-0-	-654	-0-	53	1	1773	2	N	-0-					10
04	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					10
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-					10
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					10
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	633	-0-	-207	-0-	18	1	615	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	25	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
06	840	N	485	-0-	-355	-0-	14	1	471	2	N	-0-					-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	13	1	447	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 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
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 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
02	1484	N	861	-0-	-623	-0-	25	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	43	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	45	1	1500	2	N	-0-					-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1189	-0-	-1723	-0-	35	1	1154	2	N	-0-					48
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	129	1	4308	2	N	-0-					48
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	110	1	3660	2	N	-0-					48
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4085	2	N	-0-					48
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4306	2	N	-0-					48
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	122	1	4059	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1071	-0-	-637	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					28
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	2	N	-0-					28
04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					28
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-					28
06	1830	N	1139	-0-	-691	-0-	33	1	1106	2	N	-0-					28
07	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	37	1	1248	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
*07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	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

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

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

02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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

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

02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	339	1	2087	2	N	76					219
						84	9									
03	2728 N	1431	-0-	-1297	-0-	152	1	1218	2	N	55	190	1			84
						61	9									
04	2640 N	448	-0-	-2192	-0-	44	1	404	2	N	-0-					84
05	2728 N	325	-0-	-2403	-0-	40	1	285	2	N	-0-					84
06	1380 N	3	-0-	-1377	-0-	3	2			N	-0-					84
07	465 N	96	-0-	-369	-0-	60	1	36	9	N	33					117

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	156	1	3469	2	N	21					196
						23	9									
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	212	1	4735	2	N	10	177	1			29
						11	9									
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	203	1	4510	2	N	16					45
						18	9									
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	201	1	4476	2	N	14					59
						15	9									
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4324	2	N	18					77
						20	9									
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	2	N	15					92
						17	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

02	5936 X	3735	-0-	-2201	-0-	206	1	3529	2	Y	-0-	-0-
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	345	1	7171	2	Y	-0-	-0-
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	326	1	6692	2	Y	-0-	-0-
05	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	335	1	6857	2	Y	-0-	-0-
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	345	1	6567	2	Y	-0-	-0-
*07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	369	1	6727	2	Y	-0-	-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

02	2856 X	1584	-0-	-1272	-0-	87	1	1497	2	Y	-0-	-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	2	Y	-0-	-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	162	1	3330	2	Y	-0-	-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	-0-	-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	169	1	3208	2	Y	-0-	-0-
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	175	1	3193	2	Y	-0-	-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

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

02	1792	N	1112	-0-	-680	-0-	302	1	810	2	N	-0-					108
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	411	1	2220	2	N	-0-					108
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	2	N	-0-					108
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	N	-0-					108
06	2550	N	2214	-0-	-336	-0-	290	1	1924	2	N	-0-					108
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	308	1	1928	2	N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	219	1	588	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	134	1	722	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	284	1	1882	2	N	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1695	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

02	2184	N	886	-0-	-1298	-0-	46	1	812	2	N	25					60
							28	9									
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	2	N	40					100
							44	9									
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	72	1	1893	2	N	-0-					100
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	2	N	-0-					100
06	2520	N	2183	-0-	-337	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					100
07	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	76	1	1942	2	N	2	2	8			100
							2	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

02	SHUT IN		4	-0-	4	142	4	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		10	-0-	10	152	10	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		23	-0-	23	175	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06		0 W	21	-0-	21	196	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*07	216		20	-0-	-196	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

02		0 W	962	-0-	962	3607	960	2	2	9	N	2					196
03	3100	N	911	-0-	-2189	1418	910	2	1	9	N	1	169	1			28
04	2255	N	837	-0-	-1418	-0-	835	2	2	9	N	2					30
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	861	2	2	9	N	2					32
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	815	2	1	9	N	1					33
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					35

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	152	1	408	2	N	-0-					238
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-	181	1			57
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	154	1	794	2	N	-0-					57
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	100	1	629	2	N	-0-					57
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	99	1	657	2	N	-0-					57
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	95	1	593	2	N	-0-					57

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	2292	-0-	-2720	-0-	2289	2	3	9	N	3					140
03	5301	X	2781	-0-	-2520	-0-	2775	2	6	9	N	5					145
04	4470	X	2629	-0-	-1841	-0-	2605	2	24	9	N	22					167
05	4619	X	2136	-0-	-2483	-0-	2126	2	10	9	N	9					176
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					176
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					176

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	932	2	2	9	N	2					68
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					68
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3					71
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					77
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					85
07	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					85

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
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

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

02	14B2 EXT	2	-0-	2	81	2	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	2	-0-	2	83	2	2			N	-0-					178
04	14B2 EXT	6	-0-	6	89	6	2			N	-0-					178
05	14B2 EXT	26	-0-	26	115	26	2			N	-0-					178
06	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2			N	-0-					178
07	14B2 EXT	16	-0-	16	137	16	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	84 #	68	-0-	-16	-0-	26	2	42	9	N	38					110
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	35	2	44	9	N	40					150
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	37	2	50	9	N	45					195
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	22	2	40	9	N	36	169	1			62
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	52	2	33	9	N	30					92
07	93 #	37	-0-	-56	-0-	20	2	17	9	N	15					107

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

02	1960 #	1460	-0-	-500	-0-	1460	2			N	-0-					52
03	2170 #	1863	-0-	-307	-0-	1863	2			N	-0-					52
04	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					52
05	2077 #	1983	-0-	-94	-0-	1878	2	105	9	N	95					147
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	129	1			60
07	2418 #	1759	-0-	-659	-0-	1756	2	3	9	N	3					63

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	3080 #	2210	-0-	-870	-0-	2210	2			N	-0-					50
03	3410 #	2846	-0-	-564	-0-	2712	2	134	9	N	122					172
04	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2801	2	97	9	N	88	184	1			76
05	2728 #	2713	-0-	-15	-0-	2672	2	41	9	N	37					113
06	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2908	2	25	9	N	23					136
*07	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	118	1			50

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

02	1736 #	75	-0-	-1661	-0-	72	2	3	9	N	3					98
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					98
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					98
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021

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

02	26 N	8	-0-	-18	-0-	8	2		Y	-0-			27
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			27
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			27
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			27
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					77
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					77
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2					28
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1			4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5					13
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					16

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
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2					28
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1			4
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5					13
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	79	2	1	9	Y	1					7
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					7
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-	6	1			1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					3
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					4

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-	9	1			19
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					19
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					19
*07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					19

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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					46
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					46
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	636	2	13	9	Y	12					54
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					54
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	56	1			7
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					7
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17					24
*07	899	N	695	-0-	-204	-0-	691	2	4	9	Y	4					28

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
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	367	2	1	9	N	1					111
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2					113
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	398	2	18	9	N	16					129
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					129
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					130
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					130

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6					30
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					30
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-	22	1			8
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					8
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-					8
*07	341	N	251	-0-	-90	-0-	249	2	2	9	Y	2					10

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	924	-0-	-336	-0-	921	2	3	9	N	3					226
03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					226
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	1136	2	7	9	N	6					232
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					232
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					232
*07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1142	2	3	9	N	3					235

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-					92
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	6	N	-0-					92
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	N	-0-					92
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					92
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-					92
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	224	N	139	-0-	-85	-0-	14	1	97	2	N	25					122
							28	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	48					170
							53	9									
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	24	1	73	2	N	34					204
							37	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	52	161	1			95
							57	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	20					115
							22	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	233	1	266	2	N	2					117
							2	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	308	N	203	-0-	-105	-0-	25	1	178	2	N	-0-					128
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					128
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	34	1	102	2	N	-0-					128
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-					128
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1					129
							1	9									
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	337	1	385	2	N	3					132
							3	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
05	14B DENY	1	-0-	1	B	25	1	2		Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	140 N	112	-0-	-28	B	-0-	3	1	109	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	7	1	218	3	N	-0-		-0-
04	240 N	154	-0-	-86	B	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	7	1	227	3	N	-0-		-0-
06	210 N	122	-0-	-88	B	-0-	4	1	118	3	N	-0-		-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	8	1	256	3	N	-0-		-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

02	672 N	211	-0-	-461	B	-0-	6	1	205	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	444	-0-	-176	B	-0-	13	1	431	3	N	-0-		-0-
04	510 N	338	-0-	-172	B	-0-	12	1	326	3	N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	13	1	423	3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	13	1	416	3	N	-0-		-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	12	1	355	3	N	-0-		-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

02	28 N	16	-0-	-12	B	-0-	16	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	93	-0-	-62	B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	3	1	108	3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	3	1	112	3	N	-0-		-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	4	1	120	3	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 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
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-			-0-
*07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-

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
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-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
02	1092 N	955	-0-	-137 B	-0-	27	1	926	3	N	2			82
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	35	1	1182	3	N	1			83
						1	9							
04	1050 N	730	-0-	-320 B	-0-	26	1	700	3	N	4			87
						4	9							
05	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	3	N	2			89
						2	9							
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	41	1	1277	3	N	4			93
						4	9							
*07	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	36	1	1108	3	N	1			94
						1	9							

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
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	16	1	539	3	N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	15	1	494	3	N	-0-			97
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	16	1	441	3	N	-0-			97
05	620 N	514	-0-	-106 B	-0-	16	1	495	3	N	3			100
						3	9							
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	3			103
						3	9							
*07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	28	1	833	3	N	-0-			103

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
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	5	1	167	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	205	-0-	-136 B	-0-	6	1	199	3	N	-0-			-0-
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-			-0-
06	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	177	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			28
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	3	N	-0-			28
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			28
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3	1	112	3	N	-0-			28
*07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			28

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
02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			58
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	2	1	58	3	N	-0-			58
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			58
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	3	N	-0-			58
*07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			58

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
02	168 N	112	-0-	-56 B	-0-	3	1	109	3	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	5	1	172	3	N	-0-			94
04	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	5	1	124	3	N	-0-			94
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			94
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-			94
*07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	-0-			94

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
02	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	8	1	255	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-			192
04	420 N	266	-0-	-154 B	-0-	9	1	257	3	N	-0-			192
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	13	1	407	3	N	-0-			192
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	452	3	N	-0-			192
*07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	3	N	-0-			192

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
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					24
04	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	4	1	94	3	N	-0-					24
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					24
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	4	1	142	3	N	-0-					24
*07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	5					29
						6	9									

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

02	924 N	755	-0-	-169 B	-0-	22	1	731	3	N	2					92
						2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	27	1	874	3	N	-0-					92
04	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	25	1	671	3	N	2					94
						2	9									
05	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	23	1	738	3	N	-0-					94
06	870 N	357	-0-	-513 B	-0-	11	1	344	3	N	2					96
						2	9									
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	21	1	649	3	N	-0-					96

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	2	1	74	3	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	5	1	156	3	N	-0-					20
04	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	4	1	98	3	N	-0-					20
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					20
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					20
*07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9	1	285	3	N	-0-					20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

02	588 N	270	-0-	-318 B	-0-	8	1	262	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	15	1	479	3	N	-0-					23
04	510 N	292	-0-	-218 B	-0-	10	1	282	3	N	-0-					23
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	19	1	593	3	N	-0-					23
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-					23
*07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	20	1	564	3	N	5					28
						6	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	8	1	272	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	2					125
						2	9									
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	9					134
						10	9									
05	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	7	1	235	3	N	7					141
						8	9									
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	6	1	193	3	N	4					145
						4	9									
*07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	246	3	N	2					147
						2	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	1120 N	803	-0-	-317 B	-0-	23	1	780	3	N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	43	1	1421	3	N	-0-			40
04	1260 N	909	-0-	-351 B	-0-	32	1	877	3	N	-0-			40
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	40	1	1231	3	N	-0-			40
06	1290 N	666	-0-	-624 B	-0-	20	1	646	3	N	-0-			40
*07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	56	1	1699	3	N	-0-			40

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-			21
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-			21
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-			21
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			21
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			21

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1484	N	304	-0-	-1180	-0-	304	2	N	-0-			29
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			29
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			29
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			29
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2	N	-0-			29
07	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					30
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

02	756	N	587	-0-	-169	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	930	X	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	3108	X	2772	-0-	-336	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					90
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					90
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					90
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					90
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					90
*07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					90

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4928	X	2804	-0-	-2124	-0-	2721	2	83	9	N	75					157
03	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	4730	2	73	9	N	66					223
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					223
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5283	2	31	9	N	28					251
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4985	2	45	9	N	41	186	1			106
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5226	2	80	9	N	73					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					7
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					7
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	11	1	356	2	Y	-0-	6	1			1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					1
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					1
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					1

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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

02	2044	N	1214	-0-	-830	-0-	1181	2	33	9	N	30					174
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1699	2	47	9	N	43					217
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1605	2	65	9	N	59					276
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1995	2	53	9	N	48	187	1			137
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1602	2	42	9	N	38					175
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					223

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	821	2	146	9	Y	133					295
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1149	2	17	9	Y	15	179	1			131
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1189	2	31	9	Y	28					159
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15					174
06	1140	N	327	-0-	-813	-0-	327	2			Y	-0-					174
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	2			Y	-0-					174

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					256
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					266
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					266
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	189	1			80
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					80
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-					80

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

02	2184	N	954	-0-	-1230	-0-	907	2	47	9	N	43				281
03	1519	N	46	-0-	-1473	-0-	46	2			N	-0-	195	1		86
04	1410	N	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-				86
05	1054	N	93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-				86
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25				111
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				111

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	68					172
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	85	1	622	2	N	80	189	1			63
							88	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	80	1	569	2	N	72					135
							79	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	235	190	1			180
							259	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	N	81	184	1			77
							89	9									
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	2	N	58					135
							64	9									

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
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	23	1	217	2	N	9					77
							10	9									
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	5	1	34	2	N	20					97
							22	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	18					115
							20	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	70					185
							77	9									
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	2	2	N	30					215
							33	9									
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	N	48	174	1			89
							53	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					190
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	4					194
							4	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	724	-0-	-480	-0-	23	1	635	2	N	60					195
							66	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	151	174	1			172
							166	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	77	174	1			75
							85	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	N	109					184
							120	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	73	188	1			69
							80	9									
07	775	N	570	-0-	-205	-0-	38	1	443	2	N	81					150
							89	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	207	1	934	2	N	-0-					246
03	1798	N	463	-0-	-1335	-0-	84	1	379	2	N	-0-					246
04	1770	N	1102	-0-	-668	-0-	200	1	902	2	N	-0-					246
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	155	1	698	2	N	-0-					246
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	N	-0-					246
07	1147	N	565	-0-	-582	-0-	103	1	462	2	N	-0-					246

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					237
03	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			N	-0-					237
04	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	2			N	-0-					237
05	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	2			N	-0-					237
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					237
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	565	2	118	9	N	107	99	1			245

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

02	1540	N	828	-0-	-712	-0-	811	2	17	9	N	15					116
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	N	20					136
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	2	34	9	N	31					167
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10					177
06	2010	N	1574	-0-	-436	-0-	1527	2	47	9	N	43					220
07	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1395	2	12	9	N	11	157	1			74

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

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
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
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	619	2	8	9	N	7					77
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14					91
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	865	2	39	9	N	35	12	1			114
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	N	11	96	1			29
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	N	2					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	4368	X	2325	-0-	-2043	-0-	2325	2			N	-0-					183
03	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	3636	2	103	9	N	94	182	1			95
04	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	3250	2	228	9	N	207	248	1			54
05	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	3558	2	243	9	N	221	220	1			55
*06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	2	103	9	N	94					149
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					149

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	716	2	25	9	N	23					99
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					122
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1001	2	23	9	N	21	15	1			128
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	N	14	119	1			23
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2538	2	29	9	N	26					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	900	-0-	-416	-0-	819	2	81	9	N	74	176	1			38
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1281	2	96	9	N	87					125
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1145	2	105	9	N	95	189	1			31
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1253	2	135	9	N	123	119	1			35
*06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2904	2	61	9	N	55					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1664	-0-	-1024	-0-	1664	2			N	-0-					118
03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2603	2	118	9	N	107	180	1			45
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2327	2	132	9	N	120	47	1			118
05	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2547	2	109	9	N	99	181	1			36
*06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5900	2	59	9	N	54					90
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					90

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					518
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					519
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					520
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					521
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					522
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					523

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

02	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	3518	1	12547	3	N	141					247
						155	9									
03	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	7835	1	22332	3	N	-0-					247
04	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	8092	1	20911	3	N	95					342
						105	9									
05	32614 X	32614	-0-	-0-	-0-	23383	1	9190	3	N	37	169	1			210
						41	9									
06	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	7877	1	21466	3	N	87					297
						96	9									
*07	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	7417	1	17924	3	N	15	170	1			142
						17	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	791	1	2821	3	N	-0-					136
03	3472 X	2209	-0-	-1263	-0-	574	1	1635	3	N	-0-					136
04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	659	1	1703	3	N	1					137
						1	9									
05	3472 X	1329	-0-	-2143	-0-	375	1	954	3	N	-0-					137
06	3360 X	406	-0-	-2954	-0-	109	1	297	3	N	-0-					137
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					137

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

02	2828	X	2319	-0-	-509	-0-	78	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	104	1	3086	2	N	-0-			-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	81	1	2910	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	82	1	2847	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	81	1	2776	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

02	4368	X	2517	-0-	-1851	-0-	84	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	1083	-0-	-3753	-0-	35	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3332	-0-	-1348	-0-	96	1	3236	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2752	-0-	-2084	-0-	74	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	218	1	7568	2	N	-0-			-0-
*07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	154	1	5269	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

02	532	X	260	-0-	-272	-0-	9	1	251	2	N	-0-			-0-
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	14	1	415	2	N	-0-			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	2	N	-0-			-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	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

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	121	-0-	-551	-0-	4	1	116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	17	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	N	210	-0-	-441	-0-	6	1	204	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

02	42476	X	33055	-0-	-9421	-0-	1108	1	31947	2	N	-0-					-0-
03	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	1577	1	46778	2	N	-0-					-0-
04	45810	X	45253	-0-	-557	-0-	1303	1	43950	2	N	-0-					-0-
05	47337	X	39378	-0-	-7959	-0-	1064	1	38313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	37793	-0-	-9007	-0-	1056	1	36737	2	N	-0-					-0-
07	48360	X	39890	-0-	-8470	-0-	1132	1	38758	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

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	15820	X	4749	-0-	-11071	-0-	159	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	10	-0-	-8546	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
05	14942	X	13132	-0-	-1810	-0-	355	1	12777	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	2354	-0-	-12106	-0-	66	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	8316	X	5642	-0-	-2674	-0-	189	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8734	-0-	-783	-0-	285	1	8449	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7491	-0-	-1839	-0-	216	1	7275	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	6821	-0-	-2820	-0-	184	1	6636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9330	X	3450	-0-	-5880	-0-	96	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3306	-0-	-5436	-0-	94	1	3212	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	629	1	18134	2	N	-0-					-0-
03	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	891	1	26437	2	N	-0-					-0-
04	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	493	1	16629	2	N	-0-					-0-
05	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	354	1	12753	2	N	-0-					-0-
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	676	1	23509	2	N	-0-					-0-
*07	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	463	1	15865	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2444	-0-	-300	-0-	82	1	2362	2	N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	91	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	2	N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	85	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	85	1	2894	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

02	13272	X	7703	-0-	-5569	-0-	258	1	7445	2	N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	480	1	14222	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	12428	-0-	-1852	-0-	358	1	12070	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	12013	-0-	-2743	-0-	325	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	400	1	13929	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14066	-0-	-628	-0-	399	1	13667	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

02	5292	X	4040	-0-	-1252	-0-	135	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	214	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	189	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	172	1	6179	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5126	-0-	-1204	-0-	143	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	159	1	5448	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

02	3416	X	2182	-0-	-1234	-0-	106	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	196	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	189	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1401	-0-	-2226	-0-	87	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	352	-0-	-3158	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1166	-0-	-2399	-0-	32	1	1134	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	54544	X	36269	-0-	-18275	-0-	1215	1	35054	2	N	-0-					-0-
03	60388	X	52017	-0-	-8371	-0-	1697	1	50320	2	N	-0-					-0-
04	58440	X	47603	-0-	-10837	-0-	1370	1	46233	2	N	-0-					-0-
05	60388	X	47181	-0-	-13207	-0-	1275	1	45906	2	N	-0-					-0-
06	50340	X	44904	-0-	-5436	-0-	1255	1	43649	2	N	-0-					-0-
07	52018	X	44966	-0-	-7052	-0-	1276	1	43690	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

02	2128	N	555	-0-	-1573	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	59	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	845	-0-	-835	-0-	24	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	42	1	1453	2	N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	47	1	1619	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
02	20440 X	14677	-0-	-5763	-0-	492	1	14185	2	N	-0-					-0-
03	22630 X	21532	-0-	-1098	-0-	702	1	20830	2	N	-0-					-0-
04	21900 X	18105	-0-	-3795	-0-	521	1	17584	2	N	-0-					-0-
05	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	652	1	23490	2	N	-0-					-0-
06	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	625	1	21751	2	N	-0-					-0-
*07	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	642	1	21982	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	33236 X	27154	-0-	-6082	-0-	910	1	26244	2	N	-0-					-0-
03	36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	1188	1	35234	2	N	-0-					-0-
04	37050 X	20084	-0-	-16966	-0-	578	1	19506	2	N	-0-					-0-
05	38285 X	30525	-0-	-7760	-0-	825	1	29699	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	37050 X	17460	-0-	-19590	-0-	488	1	16972	2	N	-0-					-0-
07	36425 X	26796	-0-	-9629	-0-	760	1	26036	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

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					-0-
05	403 N	146	-0-	-257	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3347	-0-	347	347	94	1	3253	2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	4207	-0-	1107	1454	119	1	4088	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

02	40320 X	30788	-0-	-9532	-0-	1032	1	29756	2	N	-0-					-0-
03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	1688	1	50052	2	N	-0-					-0-
04	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	1501	1	50626	2	N	-0-					-0-
05	57393 X	57393	-0-	-0-	-0-	1551	1	55840	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	53308 X	53308	-0-	-0-	-0-	1490	1	51818	2	N	-0-					-0-
*07	53941 X	53941	-0-	-0-	-0-	1531	1	52410	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	58	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	50	1	1678	2	N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	46	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	44	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	37	1	1267	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

02	9184	X	5241	-0-	-3943	-0-	254	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	638	1	10987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	653	1	10152	2	N	-0-					-0-
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	666	1	10103	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9222	-0-	-2028	-0-	216	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10350	-0-	-1275	-0-	286	1	10064	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

02	4396	X	3782	-0-	-614	-0-	127	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	303	1	8994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	265	1	8933	2	N	-0-					-0-
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	253	1	9107	2	N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	165	1	5726	2	N	-0-					-0-
*07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	344	1	11764	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

02	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	91	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	74	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	70	1	2528	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	71	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	68	1	2345	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	59	-0-	-809	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	81	-0-	-787	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
06	450	X	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	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

02	11200	X	10624	-0-	-576	-0-	516	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	839	1	14458	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11399	-0-	-781	-0-	689	1	10710	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11358	-0-	-1228	-0-	703	1	10655	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11243	-0-	-2017	-0-	263	1	10980	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11185	-0-	-2517	-0-	309	1	10876	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	4569	-0-	-2823	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	469	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5670	-0-	-2190	-0-	343	1	5327	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7003	-0-	-1119	-0-	433	1	6570	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	2794	-0-	-5486	-0-	65	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	3646	-0-	-4910	-0-	101	1	3545	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

02	504	N	442	-0-	-62	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	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

02	1148	N	771	-0-	-377	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	73	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1308	-0-	-672	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	31027	X	31027	-0-	-0-	-0-	1040	1	29987	2	N	-0-					-0-
03	44894	X	44894	-0-	-0-	-0-	1464	1	43430	2	N	-0-					-0-
04	42325	X	42325	-0-	-0-	-0-	1218	1	41107	2	N	-0-					-0-
05	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	1138	1	40972	2	N	-0-					-0-
06	42321	X	42321	-0-	-0-	-0-	1183	1	41138	2	N	-0-					-0-
*07	41217	X	41217	-0-	-0-	-0-	1169	1	40048	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	3752	X	2120	-0-	-1632	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

02	224	N	50	-0-	-174	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
06	540	N	130	-0-	-410	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	2			N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

02	3444	X	1544	-0-	-1900	-0-	75	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	184	1	2858	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	177	1	2679	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	1708	-0-	-2072	-0-	40	1	1668	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2524	-0-	-1382	-0-	70	1	2454	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	47	1	803	2	N	-0-			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	44	1	691	2	N	-0-			-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	2	N	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-			-0-
07	775	N	483	-0-	-292	-0-	13	1	470	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	1708	N	920	-0-	-788	-0-	31	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	41	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	33	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	57	1	2066	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	30	1	1047	2	N	-0-			-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	2132	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-			-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	-0-			-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	53	1	1870	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	2128	X	1866	-0-	-262	-0-	91	1	1775	2	N	-0-			-0-
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	193	1	2998	2	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	327	1	4955	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1263	-0-	-1017	-0-	30	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	65	1	2291	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
02	38780	X	24419	-0-	-14361	-0-	818	1	23601	2	N	-0-					-0-
03	42997	X	40965	-0-	-2032	-0-	1336	1	39628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	41610	X	33155	-0-	-8455	-0-	954	1	32201	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	18903	-0-	-24094	-0-	511	1	18391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39630	X	34225	-0-	-5405	-0-	956	1	33269	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	27147	-0-	-13804	-0-	770	1	26377	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3080	X	2093	-0-	-987	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	453	-0-	-2895	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	385	-0-	-2915	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	82	-0-	-3328	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	512	-0-	-2788	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	83	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	78	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	64	1	2207	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1514	-0-	-446	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	2191	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

02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	172	1	4963	2	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	120	X	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	124	X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

02	35902	X	35902	-0-	-0-	-0-	1203	1	34699	2	N	-0-					-0-
03	51019	X	51019	-0-	-0-	-0-	1664	1	49353	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	47758	X	47758	-0-	-0-	-0-	1375	1	46383	2	N	-0-					-0-
05	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	1284	1	46222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46322	X	46322	-0-	-0-	-0-	1294	1	45028	2	N	-0-					-0-
*07	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	1224	1	41927	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

02	644	N	439	-0-	-205	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	2016	X	1483	-0-	-533	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	217 N	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6804 X	3030	-0-	-3774	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	4345	-0-	-3188	-0-	142	1	4202	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	2	N	-0-					-0-
05	6696 X	4363	-0-	-2333	-0-	118	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	6480 X	4381	-0-	-2099	-0-	122	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	7688 X	2316	-0-	-5372	-0-	66	1	2250	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

02	756 N	501	-0-	-255	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	899 N	666	-0-	-233	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	87	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	75	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	73	1	2634	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	67	1	2342	2	N	-0-					-0-
*07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	75	1	2563	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

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

02	1512 X	1312	-0-	-200	-0-	44	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1620 X	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	1316	-0-	-358	-0-	36	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1555	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	42	1	1454	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

02	12880 X	7860	-0-	-5020	-0-	263	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13836	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	13800 X	12932	-0-	-868	-0-	372	1	12560	2	N	-0-					-0-
05	13361 X	12985	-0-	-376	-0-	351	1	12634	2	N	-0-					-0-
06	13830 X	13016	-0-	-814	-0-	364	1	12652	2	N	-0-					-0-
07	14291 X	12817	-0-	-1474	-0-	364	1	12453	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

02	25676 X	23764	-0-	-1912	-0-	796	1	22968	2	N	-0-					-0-
03	30471 X	30471	-0-	-0-	-0-	994	1	29477	2	N	-0-					-0-
04	31470 X	28517	-0-	-2953	-0-	821	1	27696	2	N	-0-					-0-
05	32519 X	32125	-0-	-394	-0-	868	1	31257	2	N	-0-					-0-
06	31470 X	30671	-0-	-799	-0-	857	1	29814	2	N	-0-					-0-
*07	32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	935	1	32005	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	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

02	280 N	203	-0-	-77	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
06	390 N	200	-0-	-190	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 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
02	2268 X	1595	-0-	-673	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	56	1	1672	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	1543	-0-	-887	-0-	44	1	1499	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1789	-0-	-598	-0-	48	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	49	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	1767 X	1380	-0-	-387	-0-	39	1	1341	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

02	3024 X	1161	-0-	-1863	-0-	39	1	1122	2	N	-0-			-0-
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	221	1	6559	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	94	1	3181	2	N	-0-			-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	109	1	3928	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	4282	-0-	-1208	-0-	120	1	4162	2	N	-0-			-0-
*07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	170	1	5823	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

02	6048 X	4590	-0-	-1458	-0-	154	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	2	N	-0-			-0-
04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	167	1	5630	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5696	-0-	-70	-0-	154	1	5542	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5437	-0-	-623	-0-	152	1	5285	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5869	-0-	-393	-0-	167	1	5702	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

02	5628 X	2423	-0-	-3205	-0-	118	1	2305	2	N	-0-			-0-
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	363	1	6243	2	N	-0-			-0-
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	391	1	6078	2	N	-0-			-0-
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	397	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	2155	-0-	-4235	-0-	50	1	2105	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	3879	-0-	-2817	-0-	107	1	3772	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	13832 X	9633	-0-	-4199	-0-	323	1	9310	2	N	-0-			-0-
03	15314 X	12678	-0-	-2636	-0-	414	1	12263	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	14820 X	13438	-0-	-1382	-0-	387	1	13051	2	N	-0-			-0-
05	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	451	1	16232	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	425	1	14769	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	13888 X	12079	-0-	-1809	-0-	343	1	11736	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25928	X	19163	-0-	-6765	-0-	642	1	18521	2	N	-0-					-0-
03	34787	X	34787	-0-	-0-	-0-	1135	1	33652	2	N	-0-					-0-
04	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	1039	1	35058	2	N	-0-					-0-
05	28024	X	28024	-0-	-0-	-0-	757	1	27266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	33630	X	25029	-0-	-8601	-0-	699	1	24330	2	N	-0-					-0-
*07	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	1040	1	35614	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

02	199332	X	151981	-0-	-47351	-0-	151981	2			N	-0-					-0-
03	214551	X	194538	-0-	-20013	-0-	194538	2			N	-0-					-0-
04	197640	X	181991	-0-	-15649	-0-	1569	1	180422	2	N	-0-					-0-
05	196850	X	181433	-0-	-15417	-0-	4902	1	176531	2	N	-0-					-0-
06	190500	X	171387	-0-	-19113	-0-	4789	1	166598	2	N	-0-					-0-
07	194525	X	180946	-0-	-13579	-0-	5134	1	175812	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-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

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			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

02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	90	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	89	1	1959	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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					3
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	164	2	15	9	N	14					17
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					17
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

02	DLQ G-10		521	-0-	521	3510	515	3	6	9	Y	5					38
03	3000	N	750	-0-	-2250	1260	750	3			Y	-0-					38
*04	1969	N	709	-0-	-1260	-0-	709	3			Y	-0-					38
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					38
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

02	DLQ G-10		5108	-0-	5108	34594	5078	3	30	9	Y	27					138
03	42021	X	7427	-0-	-34594	-0-	7392	3	35	9	Y	32					170
*04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	3	37	9	Y	34	181	1			23
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5821	3	13	9	Y	12					35
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					35
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993

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
02	DLQ G-10		725	-0-	725	4931	725	3			Y	-0-					40
03	3000	N	1055	-0-	-1945	2986	1055	3			Y	-0-					40
*04	3000	N	998	-0-	-2002	984	998	3			Y	-0-					40
*05	1815	N	831	-0-	-984	-0-	831	3			Y	-0-					40
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	DLQ G-10		559	-0-	559	3800	559	3			Y	-0-					83
03	3000	N	813	-0-	-2187	1613	813	3			Y	-0-					83
*04	2381	N	768	-0-	-1613	-0-	768	3			Y	-0-					83
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					83
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
02	DLQ G-10		509	-0-	509	3498	509	3			Y	-0-					22
03	3000	N	589	-0-	-2411	1087	589	3			Y	-0-					22
*04	1787	N	700	-0-	-1087	-0-	700	3			Y	-0-					22
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					22
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					22
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					22
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					22
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					22

TGNR GULF COAST LLC 850992

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	14	1	170	2	N	-0-					59
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					59
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					59
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1	1	1			59
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					59
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	2	N	-0-					49
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	N	-0-					49
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					49
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					49
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	22	1	257	2	N	-0-					130
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1					131
							1	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	96	1			35
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	-0-	2	1			33
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	22	1	269	2	N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
02	1596	N	1287	-0-	-309	-0-	97	1	1157	2	N	30					188
							33	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	114	1	1448	2	N	40					228
							44	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1466	2	N	58	92	1			194
							64	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	30	19	1			205
							33	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	N	29					234
							32	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					234

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
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	45	1	534	2	N	-0-					14
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	604	2	N	2					16
							2	9									
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	51	1	603	2	N	1					17
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	1	6	1			12
							1	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-					12
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					12

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
02	1932	N	1687	-0-	-245	-0-	130	1	1556	2	N	1					25
							1	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2060	2	N	6					31
							7	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	N	5					36
							6	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	1849	2	N	1	23	1			14
							1	9									
06	2160	N	1460	-0-	-700	-0-	110	1	1341	2	N	8					22
							9	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	21	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	29	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	928	-0-	-839	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	48	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	52	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1278	-0-	-432	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

02	1288	N	561	-0-	-727	-0-	9	1	545	2	Y	6					20
							7	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	2	Y	20					40
							22	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	2	Y	32	34	1			38
							35	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	22					60
							24	9									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	34					94
							37	9									
07	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	31	1	1054	2	Y	17	59	1			52
							19	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

02	868	N	341	-0-	-527	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	2			N	-0-					73
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					73
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	309	2			N	-0-					73
05	744	N	139	-0-	-605	-0-	139	2			N	-0-					73
06	540	N	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					73
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	N	23					96

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	1780	-0-	-1160	-0-	29	1	1717	2	Y	31					84
						34	9									
03	3162 X	2941	-0-	-221	-0-	83	1	2781	2	Y	70					154
						77	9									
04	3480 X	2137	-0-	-1343	-0-	59	1	1998	2	Y	73	133	1			94
						80	9									
05	3596 X	1624	-0-	-1972	-0-	46	1	1527	2	Y	46					140
						51	9									
06	2970 X	1089	-0-	-1881	-0-	27	1	1017	2	Y	41					181
						45	9									
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	71	1	2399	2	Y	59	115	1			125
						65	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	547	-0-	547	547	9	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2134	-0-	2134	2681	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	972	-0-	972	3653	28	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	3892 X	239	-0-	-3653	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
*06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	69	-0-	-2070	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

02	728 N	675	-0-	-53	-0-	11	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	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

02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	N	-0-					250
03	930 N	674	-0-	-256	-0-	15	1	659	2	N	-0-					250
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	16	1	594	2	N	-0-					250
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	26	1	866	2	N	-0-					250
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	757	2	N	13					263
						14	9									
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					263

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 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
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	59	1	496	2	N	-0-			27
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	56	1	655	2	N	-0-			27
04	840	N	545	-0-	-295	-0-	47	1	498	2	N	-0-			27
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	-0-			27
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-			27
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-			27

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	381	2	66	9	Y	60					85
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					85
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	2					87
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					87
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			Y	-0-					87
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8					95

TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

02	280	N	255	-0-	-25	-0-	20	1	235	2	N	-0-					77
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					77
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					77
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	8					85
							9	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	261	2	N	4					89
							4	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					89

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

02	224	N	43	-0-	-181	-0-	3	1	40	2	N	-0-					59
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					59
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1	1			58
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					58
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					58
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

02	2184	N	1804	-0-	-380	-0-	139	1	1662	2	N	3					58
							3	9									
03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	166	1	2116	2	N	3					61
							3	9									
04	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	178	1	2088	2	N	12	21	1			52
							13	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	5					57
							6	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	183	1	2239	2	N	6					63
							7	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					63

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	48 10	1 9	578	2	N	9					28
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	720	2	N	20					48
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	60 23	1 9	702	2	N	21	7	1			62
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	804	2	N	25					87
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	735	2	N	22					109
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					109

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	112 2	1 9	1332	2	N	2					79
03	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	131 3	1 9	1675	2	N	3					82
04	2280	N	1785	-0-	-495	-0-	140 3	1 9	1642	2	N	3	19	1			66
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	1854	2	N	3					69
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	1900	2	N	4					73
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1456	N	1164	-0-	-292	-0-	89 7	1 9	1068	2	N	6	68	1			75
03	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	124 12	1 9	1579	2	N	11					86
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	134 12	1 9	1566	2	N	11	15	1			82
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	1653	2	N	3					85
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	1666	2	N	7					92
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					92

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 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
02	1820 N	1456	-0-	-364	-0-	112	1	1342	2	N	2					67
						2	9									
03	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	139	1	1769	2	N	3					70
						3	9									
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	150	1	1762	2	N	3	17	1			56
						3	9									
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	149	1	1813	2	N	3					59
						3	9									
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	4					63
						4	9									
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					63

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-		-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

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

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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

02	6440 #	3723	-0-	-2717	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
03	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2	N	-0-			-0-
04	6540 #	6105	-0-	-435	-0-	6105	2	N	-0-			-0-
05	6758 #	4936	-0-	-1822	-0-	4936	2	N	-0-			-0-
06	6540 #	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
07	6758 #	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2	N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	364 N	187	-0-	-177	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2	N	-0-			-0-
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2	N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423	3	N	-0-			1
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			1
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			1
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			1
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2	N	-0-			1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

02	4424 X	3613	-0-	-811	-0-	3613	3		N	-0-			2
03	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3		N	-0-			2
04	4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544	3		N	-0-			2
05	4774 X	4224	-0-	-550	-0-	4224	3		N	-0-			2
06	4470 X	3962	-0-	-508	-0-	3962	2		N	-0-			2
07	4681 X	4285	-0-	-396	-0-	4285	2		N	-0-			2

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239	3		N	-0-			1
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			1
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			1
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			1
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-			1
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			1
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

02	2772 X	1075	-0-	-1697	-0-	1075	3		N	-0-			2
03	3069 X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3		N	-0-			2
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		N	-0-			2
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			2
06	2040 X	331	-0-	-1709	-0-	331	2		N	-0-			2
*07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	1848 N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3		N	-0-			2
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			2
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			2
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			2
06	1980 N	608	-0-	-1372	-0-	608	2		N	-0-			2
*07	3100 N	3313	-0-	213	213	3313	2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	771	-0-	-377	-0-	771	3			N	-0-					1
03	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	1414	3			N	-0-					1
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					1
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					1
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					1
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 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
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	826	3			N	-0-					1
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					1
04	960	N	711	-0-	-249	-0-	711	3			N	-0-					1
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					1
06	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-					1
07	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					2
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					2
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					2
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					2
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					2
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					2

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
02	2268	X	1782	-0-	-486	-0-	1782	3			N	-0-					2
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					2
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					2
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			N	-0-					2
06	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2079	2			N	-0-					2
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					2

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
02	2240	N	1609	-0-	-631	-0-	1609	3			N	-0-					1
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-					1
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					1
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					1
07	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					1
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					1
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-					1
06	1560	N	795	-0-	-765	-0-	795	2			N	-0-					1
07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					1
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					1
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					1
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					1
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					1
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	1820	N	1698	-0-	-122	-0-	1698	3			N	-0-					2
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					2
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					2
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					2
06	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	1505	2			N	-0-					2
07	1922	N	1083	-0-	-839	-0-	1083	2			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	1156	3			N	-0-					1
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					1
06	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	2			N	-0-					1
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	308	N	177	-0-	-131	-0-	177	3			N	-0-					1
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					1
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					1
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					1
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

02	2268	N	1898	-0-	-370	-0-	1898	3			N	-0-					2
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					2
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					2
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					2
06	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775	2			N	-0-					2
07	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2643	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	715	-0-	715	715	715	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			1
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			1
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			1
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			1
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2		N	-0-			1
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

02	3220 X	1098	-0-	-2122	-0-	1098	3		N	-0-			2
03	3565 X	1037	-0-	-2528	-0-	1037	3		N	-0-			2
04	3330 X	152	-0-	-3178	-0-	152	3		N	-0-			2
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3		N	-0-			2
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-			2
*07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			2

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

02	2492 N	1780	-0-	-712	-0-	1780	3		N	-0-			2
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			2
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			2
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			2
06	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	2450	2		N	-0-			2
07	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

02	2912 X	1703	-0-	-1209	-0-	1703	3		N	-0-			2
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			2
04	3060 X	2664	-0-	-396	-0-	2664	3		N	-0-			2
05	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3		N	-0-			2
06	3180 X	2338	-0-	-842	-0-	2338	2		N	-0-			2
07	3286 X	629	-0-	-2657	-0-	629	2		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

02	1568 N	1043	-0-	-525	-0-	1043	3		N	-0-			1
03	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	3		N	-0-			1
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			1
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			1
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2		N	-0-			1
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

02	588 N	536	-0-	-52	-0-	536	3		N	-0-			1
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			1
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			1
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2		N	-0-			1
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					1
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					1
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					1
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					1
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					1
*07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

02	504	N	252	-0-	-252	-0-	252	3			N	-0-					1
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					1
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					1
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					1
07	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					3
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					3
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					3
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					3
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					3
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					3

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					2
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					2
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					2
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					2
06	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	1886	2			N	-0-					2
07	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
03	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	3			N	-0-					1
04	2493	N	2306	-0-	-187	-0-	2306	3			N	-0-					1
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					1
06	1470	X	424	-0-	-1046	-0-	424	2			N	-0-					1
07	1519	X	232	-0-	-1287	-0-	232	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			N	-0-					1
03	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					1
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					1
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					1
07	992	N	572	-0-	-420	-0-	572	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

02	4424	X	1915	-0-	-2509	-0-	1915	3			N	-0-					4
03	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	3			N	-0-					4
04	4470	X	2557	-0-	-1913	-0-	2557	3			N	-0-					4
05	4588	X	2741	-0-	-1847	-0-	2741	3			N	-0-					4
06	3150	X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2			N	-0-					4
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3		N	-0-			1
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			1
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			1
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2		N	-0-			1
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			1
03	3100 N	5379	-0-	2279	2279	5379	3		N	-0-			1
04	3000 N	2054	-0-	-946	1333	2054	3		N	-0-			1
05	2900 N	1567	-0-	-1333	-0-	1567	3		N	-0-			1
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			1
*07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			1
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			1
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			1
05	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3		N	-0-			1
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			1
*07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			1

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-			1
03	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3		N	-0-			1
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			1
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			1
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			1
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 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
02	2184	N	1540	-0-	-644	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	124	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	115	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	Y	-0-					-0-

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
02	952	N	731	-0-	-221	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	891	-0-	-129	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

02	588 N	496	-0-	-92	-0-	26	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	2	Y	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	50	1	530	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-			25
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	Y	-0-			25
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	Y	4			29
						4	9							
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	159	1	1982	2	Y	-0-			29
06	3000 N	3242	-0-	242	242	259	1	2939	2	Y	40			69
						44	9							
*07	2864 N	2622	-0-	-242	-0-	224	1	2398	2	Y	-0-			69

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

02	2380 N	1904	-0-	-476	-0-	100	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	175	1	2460	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2352	-0-	-198	-0-	186	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	178	1	2220	2	Y	-0-			-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	Y	-0-			-0-
*07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	210	1	2242	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

02	1176 N	890	-0-	-286	-0-	47	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	109	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	Y	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

02	1120 N	965	-0-	-155	-0-	51	1	914	2	Y	-0-			-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	77	1	1088	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	82	1	873	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	6254	-0-	3454	11100	327	1	5927	2	Y	-0-			-0-
03	18441	X	7341	-0-	-11100	-0-	487	1	6854	2	Y	-0-			-0-
04	8790	X	6008	-0-	-2782	-0-	475	1	5533	2	Y	-0-			-0-
05	9083	X	5366	-0-	-3717	-0-	398	1	4968	2	Y	-0-			-0-
06	8790	X	4768	-0-	-4022	-0-	386	1	4382	2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	386	1	4124	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

02	1743	N	1660	-0-	-83	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	111	1	1995	2	Y	-0-			-0-
04	1770	X	453	-0-	-1317	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			-0-
05	1829	X	411	-0-	-1418	-0-	23	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	212	-0-	-1558	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	929	-0-	-900	-0-	51	1	878	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5228	-0-	2128	2128	388	1	4840	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3547	-0-	547	2675	287	1	3260	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2606	-0-	-494	2181	223	1	2383	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	84	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-			-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	134	1	1678	2	Y	-0-			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	141	1	1604	2	Y	-0-			-0-
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	2	Y	-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

02	2744	X	2044	-0-	-700	-0-	36	1	2008	2	N	-0-			20
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	31	1	3237	2	N	-0-			20
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			20
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	31	1	2914	2	N	-0-			20
06	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	30	1	2887	2	N	-0-			20
07	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	31	1	2688	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	3248	X	2793	-0-	-455	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					18
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					18
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					18
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 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
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2158	-0-	-353	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	2856	X	2622	-0-	-234	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

02	3108	X	764	-0-	-2344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
04	750	X	562	-0-	-188	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	559	-0-	-278	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	742	-0-	-68	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3341	-0-	-1030	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2622	-0-	-1608	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	1848	X	1477	-0-	-371	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1009	-0-	-1037	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1113	-0-	-837	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	965	-0-	-957	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 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
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1845	-0-	-731	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1747	-0-	-833	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	1948	-0-	-1958	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	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
02	168	X	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	150	X	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

02	560 X	351	-0-	-209	-0-	351	3	Y	-0-			-0-
03	620 X	498	-0-	-122	-0-	498	3	Y	-0-			-0-
04	600 X	480	-0-	-120	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
05	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
06	480 X	471	-0-	-9	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
07	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	3	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

02	392 X	191	-0-	-201	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
03	434 X	196	-0-	-238	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
04	420 X	171	-0-	-249	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
05	341 X	189	-0-	-152	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
06	210 X	163	-0-	-47	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	177	-0-	-40	-0-	177	3	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	Y	-0-			-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3	Y	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	Y	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338	3	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4121	-0-	-319	-0-	4121	3	Y	-0-			-0-
07	4588 X	4552	-0-	-36	-0-	4552	3	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

02	2212 N	1962	-0-	-250	-0-	1962	3	Y	-0-			-0-
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	2301	3	Y	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	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 #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	1988	N	321	-0-	-1667	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6528	-0-	3528	3528	6528	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3620	-0-	520	4048	3620	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3815	-0-	815	4863	3815	3			Y	-0-					-0-
*07	8764	X	3901	-0-	-4863	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

02	476	N	318	-0-	-158	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	4368 X	1907	-0-	-2461	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
06	5490 X	4493	-0-	-997	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

02	2016 N	1684	-0-	-332	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

02	644 N	530	-0-	-114	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

02	2856 X	2340	-0-	-516	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	1613	-0-	-836	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
06	2520 X	1743	-0-	-777	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	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 #: 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
02	2352	X	1519	-0-	-833	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	1568	X	1508	-0-	-60	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	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 #: 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
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

02	1428	N	1281	-0-	-147	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	2016	N	1873	-0-	-143	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

02	1792	N	1763	-0-	-29	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4291	-0-	-514	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

02	1400	N	827	-0-	-573	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	711	-0-	-789	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					22
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					22
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					22
05	651	N	138	-0-	-513	-0-	138	3			Y	-0-					22
06	630	N	158	-0-	-472	-0-	158	3			Y	-0-					22
07	651	N	152	-0-	-499	-0-	152	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

02	980	N	958	-0-	-22	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 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
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
04	990 N	512	-0-	-478	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3		Y	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
06	1470 N	910	-0-	-560	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		Y	-0-			-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		Y	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-			-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	3248	X	3004	-0-	-244	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	3389	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
02	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

02	896 N	888	-0-	-8	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	2968 X	1944	-0-	-1024	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
*07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	2128 X	1777	-0-	-351	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
06	2280 X	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2356 X	2331	-0-	-25	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

02	560	N	433	-0-	-127	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	1400	N	1012	-0-	-388	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	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
02	3136 X	15	-0-	-3121	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	218	-0-	-2355	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
*07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

02	3360 X	2558	-0-	-802	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3218	-0-	-502	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
04	3600 X	2530	-0-	-1070	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2779	-0-	-538	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
06	2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

02	896 X	788	-0-	-108	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	1085 X	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	1085 X	919	-0-	-166	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	1020 X	643	-0-	-377	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	1054 X	805	-0-	-249	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	1932 N	1819	-0-	-113	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
03	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1831	-0-	-277	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					-0-
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
05	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					-0-
*07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	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 #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 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
02	1260	N	875	-0-	-385	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			Y	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			Y	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 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
02	3360	X	2702	-0-	-658	-0-	451	1	2218	2	N	30			80
							33	9							
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	458	1	3207	2	N	8			88
							9	9							
04	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	443	1	3102	2	N	11			99
							12	9							
05	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	412	1	2573	2	N	28			127
							31	9							
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	482	1	3559	2	N	14			141
							15	9							
07	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	466	1	3141	2	N	-0-			141

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
02	840	N	627	-0-	-213	-0-	106	1	521	2	N	-0-			21
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	120	1	837	2	N	-0-			21
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-			21
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	122	1	762	2	N	-0-			21
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	94	1	697	2	N	-0-			21
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	101	1	680	2	N	-0-			21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	149	1	732	2	N	12			115
							13	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1423	2	N	9			124
							10	9							
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	196	1	1372	2	N	-0-			124
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	247	1	1545	2	N	2			126
							2	9							
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	N	-0-			126
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	214	1	1439	2	N	-0-			126

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

02	1624	N	1357	-0-	-267	-0-	1357	2			N	-0-					95
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					95
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					95
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					95
06	2340	N	1497	-0-	-843	-0-	1497	2			N	-0-					95
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	560	N	428	-0-	-132	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					105
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					105
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					105
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

02	2772	X	1867	-0-	-905	-0-	328	1	1529	2	N	9					163
							10	9									
03	2883	N	2857	-0-	-26	-0-	414	1	2425	2	N	16					179
							18	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	445	1	2287	2	N	10					189
							11	9									
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	456	1	2536	2	N	9					198
							10	9									
06	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	437	1	2240	2	N	15					213
							17	9									
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					213

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	13 N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

02	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	1068	2		Y	-0-			13
03	1922 X	788	-0-	-1134	-0-	788	2		Y	-0-			13
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-			13
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-			13
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		Y	-0-			13
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			13

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			72
03	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			72
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2		N	-0-			72
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			72
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			72
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

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

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 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
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	673	-0-	-531	-0-	673	2			N	-0-					1
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-					1
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					1
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	2			N	-0-					1
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					1
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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
02	1064	X	529	-0-	-535	-0-	529	2			N	-0-					18
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					18
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					18
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					18
06	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			N	-0-					18
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					18

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	47	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	649	-0-	-622	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	52	1	244	2	N	1					154
							1	9									
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	50	1	296	2	N	1					155
							1	9									
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	51	1	263	2	N	1					156
							1	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					156
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	53	1	271	2	N	-0-					156
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					156

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

02	588	N	404	-0-	-184	-0-	71	1	332	2	N	1					26
							1	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	93	1	544	2	N	2					28
							2	9									
04	630	N	111	-0-	-519	-0-	18	1	93	2	N	-0-					28
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	N	-0-					28
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	102	1	525	2	N	-0-					28
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					1
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					1
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					1
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					48
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					48
04	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-					48
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	729	2			N	-0-					48
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					48
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

02	728	N	197	-0-	-531	-0-	197	2			N	-0-					7
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					7
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					7
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					7
06	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2			N	-0-					7
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					9
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					9
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					9
05	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			N	-0-					9
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					9
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

02	700	N	93	-0-	-607	-0-	93	2			N	-0-					1
03	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					1
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					1
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					1
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-					129
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					129
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	-0-					129
05	1023	N	543	-0-	-480	-0-	27	1	516	2	N	-0-					129
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	26	1	481	2	N	-0-					129
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

02	4536	X	3126	-0-	-1410	-0-	3126	2			N	-0-					27
03	5022	X	1008	-0-	-4014	-0-	1008	2			N	-0-					27
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					27
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					27
06	4860	X	4329	-0-	-531	-0-	4329	2			N	-0-					27
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

02	2016	N	784	-0-	-1232	-0-	784	2			N	-0-					21
03	2232	N	1260	-0-	-972	-0-	1260	2			N	-0-					21
04	2160	N	1317	-0-	-843	-0-	1317	2			N	-0-					21
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					21
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

02	728	N	458	-0-	-270	-0-	458	2			N	-0-					1
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					1
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					1
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					1
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	728	N	499	-0-	-229	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					28
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					28
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					28
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					28
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1766	2			N	-0-					2
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					2
04	2550	N	2002	-0-	-548	-0-	2002	2			N	-0-					2
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					2
06	2160	N	1621	-0-	-539	-0-	1621	2			N	-0-					2
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13
03	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					13
04	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					13
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					13
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					13
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	179	-0-	-661	-0-	179	2			N	-0-					66
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					66
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					66
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					66
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					66
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 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
02	1428	N	827	-0-	-601	-0-	827	2			N	-0-					127
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					127
04	1170	N	472	-0-	-698	-0-	472	2			N	-0-					127
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					127
06	1170	N	950	-0-	-220	-0-	950	2			N	-0-					127
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					127

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					2
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					2
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					2
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					2
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					2
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

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
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	1056	2			N	-0-					90
03	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					90
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					90
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					90
06	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	1249	2			N	-0-					90
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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
02	2156	X	1023	-0-	-1133	-0-	1023	2			N	-0-					23
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					23
04	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					23
05	2387	X	1755	-0-	-632	-0-	1755	2			N	-0-					23
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					23
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	281	-0-	-1595	-0-	281	2			N	-0-					27
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					27
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					27
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					27
06	2010	N	823	-0-	-1187	-0-	823	2			N	-0-					27
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	1394	2			N	-0-					34
03	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			N	-0-					34
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					34
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					34
06	1230	N	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					34
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	775	N	204	-0-	-571	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1565	-0-	-787	-0-	1565	2			N	-0-					103
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	9	9	N	8					111
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	2	55	9	N	50					161
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4539	2	42	9	N	38					199
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					199
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					199

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 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
02	3108	X	3039	-0-	-69	-0-	3039	2			N	-0-					73
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					73
04	3180	X	2420	-0-	-760	-0-	2420	2			N	-0-					73
05	3379	X	2420	-0-	-959	-0-	2420	2			N	-0-					73
06	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			N	-0-					73
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					73

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
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					64
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					64
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					64
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					64
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					64
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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
02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					3
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					3
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	2886	2			N	-0-					3
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					3
06	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	2795	2			N	-0-					3
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 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
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					2
03	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					2
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					2
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					2
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			N	-0-					2
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1658	-0-	-638	-0-	1658	2			N	-0-					28
03	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1488	2			N	-0-					28
04	2460	X	1912	-0-	-548	-0-	1912	2			N	-0-					28
05	2542	X	928	-0-	-1614	-0-	928	2			N	-0-					28
06	2460	X	1342	-0-	-1118	-0-	1342	2			N	-0-					28
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 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
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					49
03	1581	X	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			N	-0-					49
04	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	1312	2			N	-0-					49
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					49
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					49
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	1689	-0-	-1111	599	1689	2			N	-0-					2
03	2325	X	1288	-0-	-1037	-0-	1288	2			N	-0-					2
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					2
05	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					2
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					2
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	1932	N	1347	-0-	-585	-0-	1347	2			N	-0-					1
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					1
04	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					1
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					1
06	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1707	2			N	-0-					1
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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
02	700	X	156	-0-	-544	-0-	156	2			N	-0-					49
03	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					49
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					49
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					49
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					12
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					12
04	2520	X	1835	-0-	-685	-0-	1835	2			N	-0-					12
05	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	1326	2			N	-0-					12
06	3030	X	1452	-0-	-1578	-0-	1452	2			N	-0-					12
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					12

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
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					128
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					128
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					128
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					128
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					128

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
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-					1
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					1
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					1
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

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
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					26
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					26
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					26
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					26
06	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2			N	-0-					26
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	2520	X	1415	-0-	-1105	-0-	1415	2			N	-0-					64
03	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-					64
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					64
05	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					64
06	2460	N	488	-0-	-1972	-0-	488	2			N	-0-					64
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	4060	X	1967	-0-	-2093	-0-	1967	2			N	-0-					2
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					2
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					2
05	4495	X	2904	-0-	-1591	-0-	2904	2			N	-0-					2
06	4350	X	2166	-0-	-2184	-0-	2166	2			N	-0-					2
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	1176	N	587	-0-	-589	-0-	587	2			N	-0-					1
03	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					1
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					1
06	1020	N	753	-0-	-267	-0-	753	2			N	-0-					1
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					39
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					39
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					39
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					39
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					39
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					25
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					25
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					59
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					59
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					59
05	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					59
06	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	2					136
							2	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					136
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-					136
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-					136
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	17	1	149	2	N	-0-					136
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					136

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

02	2016	N	1767	-0-	-249	-0-	1767	2			N	-0-					79
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					79
04	2160	N	1910	-0-	-250	-0-	1910	2			N	-0-					79
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					79
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					79
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	88	1	837	2	N	36	193	1			30
							40	9									
03	1240	N	457	-0-	-783	-0-	43	1	414	2	N	-0-					30
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	N	-0-					30
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	N	-0-					30
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	869	2	N	-0-					30
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					30

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					12
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					12
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					12
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					12
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-					12
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	3080	X	3001	-0-	-79	-0-	3001	2			N	-0-					4
03	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					4
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					4
05	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	2			N	-0-					4
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			N	-0-					4
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-					28
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					28
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					28
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					28
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	1316	N	803	-0-	-513	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

02	2268	N	1689	-0-	-579	-0-	1689	2			N	-0-					51
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					51
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					51
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					51
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	2146	2			N	-0-					51
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					1
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	331	1	3153	2	N	-0-			42
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	481	1	4611	2	N	18			60
							20	9							
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	437	1	4070	2	N	20			80
							22	9							
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	410	1	3801	2	N	9			89
							10	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	427	1	3735	2	N	23			112
							25	9							
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			112

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	326	1	3104	2	N	-0-			70
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	442	1	4230	2	N	-0-			70
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	420	1	3909	2	N	-0-			70
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	436	1	4042	2	N	-0-			70
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	410	1	3590	2	N	-0-			70
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

02	2481	N	2322	-0-	-159	-0-	2322	2			N	-0-			5
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			5
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	2			N	-0-			5
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-			5
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2			N	-0-			5
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-			71
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			71
04	930	N	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-			71
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			71
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			71
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	125				N	NO RPT			-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

02	3276 X	1213	-0-	-2063	-0-	1213	2		N	-0-			27
03	3627 X	1748	-0-	-1879	-0-	1748	2		N	-0-			27
04	3510 X	1360	-0-	-2150	-0-	1360	2		N	-0-			27
05	3069 X	1674	-0-	-1395	-0-	1674	2		N	-0-			27
06	2970 X	1301	-0-	-1669	-0-	1301	2		N	-0-			27
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			13
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			13
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			13
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			13
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			13
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	239	1	352	2	N	-0-					128
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	279	1	379	2	N	-0-					128
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	253	1	323	2	N	-0-					128
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	266	1	350	2	N	-0-					128
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	282	1	166	2	N	55					183
							61	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					183

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					3
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					3
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					3
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					3
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					3
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	1288	X	905	-0-	-383	-0-	905	2			N	-0-					1
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					1
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					1
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					1
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					1
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	1960	N	1461	-0-	-499	-0-	86	1	1375	2	N	-0-					55
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1980	2	N	-0-					55
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	2	N	-0-					55
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	-0-					55
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-					55
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	224	-0-	-420	-0-	224	2			N	-0-					1
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					1
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			N	-0-					1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					1
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 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
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					66
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1					67
04	1290	N	991	-0-	-299	-0-	991	2			N	-0-					67
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					67
06	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	2			N	-0-					67
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					2
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					2
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					2
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					2
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					2
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	868	X	127	-0-	-741	-0-	127	2			N	-0-					30
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					30
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					30
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					30

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
02	2268	X	1210	-0-	-1058	-0-	1210	2			N	-0-					81
03	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					81
04	2640	X	1284	-0-	-1356	-0-	1284	2			N	-0-					81
05	2728	X	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			N	-0-					81
06	2640	X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2			N	-0-					81
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					81

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					1
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					1
04	1290	N	98	-0-	-1192	-0-	98	2			N	-0-					1
05	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-					1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	115	-0-	-501	-0-	115	2			N	-0-					1
03	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					1
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					1
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	273	1	1271	2	N	9					184
							10	9									
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	N	11					195
							12	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	356	1	1829	2	N	6					201
							7	9									
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	353	1	1961	2	N	2					203
							2	9									
06	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	278	1	1426	2	N	3					206
							3	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					206

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	2			N	-0-					74
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					74
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					74
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					74
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					74
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					74

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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					25
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
02	6132	X	2628	-0-	-3504	-0-	155	1	2473	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	4930	-0-	-1859	-0-	250	1	4680	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4994	-0-	-1576	-0-	224	1	4770	2	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	295	1	5731	2	N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	278	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					32
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					32
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					32
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					32
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					32
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	263	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	235	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	177	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	192	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3155	-0-	-1705	-0-	161	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11200 X	9193	-0-	-2007	-0-	1972	1	7221	2	N	-0-			-0-
03	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	2792	1	10240	2	N	-0-			-0-
04	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	2710	1	11466	2	N	-0-			-0-
05	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	2885	1	12461	2	N	-0-			-0-
06	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	2737	1	10510	2	N	-0-			-0-
07	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	10388 X	8866	-0-	-1522	-0-	1612	1	7254	2	N	-0-			-0-
03	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1987	1	10976	2	N	-0-			-0-
04	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	1924	1	11152	2	N	-0-			-0-
05	12772 X	11553	-0-	-1219	-0-	1942	1	9611	2	N	-0-			-0-
06	12540 X	9672	-0-	-2868	-0-	1822	1	7850	2	N	-0-			-0-
07	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	3416 X	2934	-0-	-482	-0-	173	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	198	1	3705	2	N	-0-			-0-
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-			-0-
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	184	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3531	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

02	12740 X	9812	-0-	-2928	-0-	3274	1	6538	2	N	-0-			-0-
03	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	3886	1	8348	2	N	-0-			-0-
04	11730 X	11372	-0-	-358	-0-	3685	1	7687	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	12117	-0-	-4	-0-	3863	1	8254	2	N	-0-			-0-
06	11850 X	11792	-0-	-58	-0-	3865	1	7927	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	119	1	1136	2	N	-0-			54
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	N	-0-			54
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1238	2	N	-0-			54
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	151	1	1397	2	N	-0-			54
06	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	157	1	1374	2	N	-0-			54
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

02	5852 X	4909	-0-	-943	-0-	4909	2			N	-0-			262
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-			262
04	6450 X	5748	-0-	-702	-0-	5748	2			N	-0-			262
05	6665 X	5961	-0-	-704	-0-	5961	2			N	-0-			262
06	6450 X	5852	-0-	-598	-0-	5852	2			N	-0-			262
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			262

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

02	9604 X	7093	-0-	-2511	-0-	417	1	6676	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	5937	-0-	-4448	-0-	302	1	5635	2	N	-0-			-0-
04	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	536	1	11407	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8364	-0-	-905	-0-	409	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	453	1	8416	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1560	-0-	-792	-0-	29	1	1525	2	Y	5					18
							6	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	Y	3					21
							3	9									
04	2550	N	138	-0-	-2412	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					21
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	2	Y	4					25
							4	9									
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	4					29
							4	9									
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2271	2	Y	2					31
							2	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

02	5320	X	4200	-0-	-1120	-0-	73	1	4127	2	Y	-0-					173
03	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	124	1	5474	2	Y	11	101	1			83
							12	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	167	1	7899	2	Y	51					134
							56	9									
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	136	1	6702	2	Y	56	110	1			80
							62	9									
*06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	157	1	7609	2	Y	31					111
							34	9									
*07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	148	1	7123	2	Y	13					124
							14	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

02	6496	X	4668	-0-	-1828	-0-	82	1	4586	2	Y	-0-					215
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8354	2	Y	17	125	1			107
							19	9									
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	159	1	7514	2	Y	50					157
							55	9									
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	150	1	7401	2	Y	61	128	1			90
							67	9									
*06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	155	1	7526	2	Y	31					121
							34	9									
07	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	133	1	6390	2	Y	11					132
							12	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

02	616	N	351	-0-	-265	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					2
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					2
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	Y	-0-					2
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	7	1	378	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
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	5	1	299	2	Y	-0-					17
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	3					11
							3	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	2					8
							2	9									
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	1					9
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					14
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					14
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-					14
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					14
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					14
07	1488	N	666	-0-	-822	-0-	21	1	645	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1848	N	1004	-0-	-844	-0-	1004	2			N	-0-					67
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					67
04	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					67
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					67
06	1980	N	1179	-0-	-801	-0-	1179	2			N	-0-					67
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	20	1	988	2	Y	-0-					19
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	5					24
							6	9									
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	61	1	913	2	Y	2					26
							2	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					26
06	1560	N	975	-0-	-585	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					26
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					26

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

02	2520	X	5	-0-	-2515	-0-	5	2			N	-0-					9
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					9
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					9
05	2294	X	1694	-0-	-600	-0-	1694	2			N	-0-					9
06	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					9
07	2790	X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2660	X	1954	-0-	-706	-0-	43	1	1911	2	N	-0-					75
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	161	1	4490	2	N	15					90
							17	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					90
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	N	22					112
							24	9									
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	99	1	2572	2	N	-0-					112
07	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	80	1	2494	2	N	-0-					112

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
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-					8
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					8
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					8
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					8
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					8
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	106	2			Y	-0-					58
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					58
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					58
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					58
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					58
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	747	-0-	-679	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	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
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					13
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					13
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					13
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					13
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					13
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	952 N	181	-0-	-771	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
						1	9									
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	Y	6					14
						7	9									
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2239	2	Y	7					21
						8	9									
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	956	2	Y	2					23
						2	9									
*06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2163	2	Y	4					27
						4	9									
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1270	2	Y	1					28
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-					20
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					20
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	92	1	2416	2	Y	-0-					20
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					20
*06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	Y	-0-					20
*07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	2	Y	-0-					20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3584 X	2400	-0-	-1184	-0-	45	1	2347	2	Y	7					18
						8	9									
03	3968 X	3271	-0-	-697	-0-	99	1	3161	2	Y	10					28
						11	9									
04	4110 X	3640	-0-	-470	-0-	101	1	3528	2	Y	10					38
						11	9									
05	4247 X	3465	-0-	-782	-0-	125	1	3333	2	Y	6					44
						7	9									
06	3690 X	3068	-0-	-622	-0-	100	1	2962	2	Y	5					49
						6	9									
07	3751 X	3372	-0-	-379	-0-	96	1	3272	2	Y	4					53
						4	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
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	1120	2	Y	-0-					21
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					21
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	2	Y	-0-					21
05	3100	N	3255	-0-	155	155	84	1	3171	2	Y	-0-					21
*06	2711	N	2556	-0-	-155	-0-	84	1	2472	2	Y	-0-					21
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-					21

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1889	-0-	-1135	-0-	35	1	1847	2	Y	6					14
							7	9									
03	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	79	1	2503	2	Y	8					22
							9	9									
04	3240	X	2038	-0-	-1202	-0-	56	1	1975	2	Y	6					28
							7	9									
05	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	91	1	2414	2	Y	5					33
							6	9									
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	63	1	1856	2	Y	3					36
							3	9									
07	2604	X	1353	-0-	-1251	-0-	39	1	1313	2	Y	1					37
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 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
02	1484	N	1010	-0-	-474	-0-	19	1	988	2	Y	3					7
							3	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	6					13
							7	9									
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	39	1	1353	2	Y	4					17
							4	9									
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	2	Y	3					20
							3	9									
06	1710	N	815	-0-	-895	-0-	27	1	787	2	Y	1					21
							1	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	Y	2					23
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 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
02	2128	X	1615	-0-	-513	-0-	50	1	1565	2	Y	-0-					25
03	1798	X	891	-0-	-907	-0-	26	1	865	2	Y	-0-					25
04	2490	X	1627	-0-	-863	-0-	60	1	1567	2	Y	-0-					25
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2661	2	Y	-0-					25
06	2220	X	1694	-0-	-526	-0-	55	1	1639	2	Y	-0-					25
07	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	49	1	1517	2	Y	-0-					25

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
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	77	1	2487	2	Y	-0-					25
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	169	1	3396	2	Y	-0-					25
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	142	1	2654	2	Y	-0-					25
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	Y	-0-					25
*06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2467	2	Y	-0-					25
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	Y	-0-			9
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-			9
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-			9
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	2	Y	-0-			9
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-			9
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-			9

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

02	3584 X	2565	-0-	-1019	-0-	80	1	2485	2	Y	-0-			35
03	3968 X	3651	-0-	-317	-0-	106	1	3545	2	Y	-0-			35
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	145	1	3818	2	Y	-0-			35
05	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	78	1	2958	2	Y	-0-			35
06	3540 X	1839	-0-	-1701	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-			35
07	4092 X	2232	-0-	-1860	-0-	70	1	2162	2	Y	-0-			35

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

02	T. A.	825	-0-	825	825	26	1	799	2	Y	-0-			8
03	T. A.	5811	-0-	5811	6636	169	1	5642	2	Y	-0-			8
04	T. A.	5040	-0-	5040	11676	185	1	4855	2	Y	-0-			8
05	15880 X	4204	-0-	-11676	-0-	108	1	4096	2	Y	-0-			8
*06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	150	1	4449	2	Y	-0-			8
07	5797 X	4922	-0-	-875	-0-	155	1	4767	2	Y	-0-			8

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

02	4032 X	1884	-0-	-2148	-0-	59	1	1825	2	Y	-0-			32
03	3968 X	847	-0-	-3121	-0-	25	1	822	2	Y	-0-			32
04	3150 X	1713	-0-	-1437	-0-	63	1	1650	2	Y	-0-			32
05	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	23	1	881	2	Y	-0-			32
06	2010 X	757	-0-	-1253	-0-	25	1	732	2	Y	-0-			32
07	2077 X	681	-0-	-1396	-0-	22	1	659	2	Y	-0-			32

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

02	4312 X	3263	-0-	-1049	-0-	44	1	3202	2	Y	15			180
						17	9							
03	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	100	1	4121	2	Y	18			198
						20	9							
04	4620 X	3726	-0-	-894	-0-	112	1	3584	2	Y	27	181	1	44
						30	9							
05	4681 X	3829	-0-	-852	-0-	116	1	3685	2	Y	25			69
						28	9							
06	4110 X	3779	-0-	-331	-0-	122	1	3643	2	Y	13			82
						14	9							
07	4247 X	3278	-0-	-969	-0-	85	1	3180	2	Y	12			94
						13	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 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
02	T. A.	6478	-0-	6478	6478	6478	2			Y	-0-			30
03	T. A.	6791	-0-	6791	13269	6791	2			Y	-0-			30
04	T. A.	5535	-0-	5535	18804	5535	2			Y	-0-			30
05	23579 X	4775	-0-	-18804	-0-	4775	2			Y	-0-			30
*06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-			30
07	7161 X	3953	-0-	-3208	-0-	3953	2			Y	-0-			30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

02	532 N	162	-0-	-370	-0-	3	1	159	2	Y	-0-			5
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	1			6
						1	9							
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			6
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			6
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			6
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			6

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	476 N	292	-0-	-184	-0-	6	1	286	2	Y	-0-			9
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1			10
						1	9							
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	13	1	197	2	Y	1			11
						1	9							
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-			11
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-			11
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			11

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
05	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3815	2	Y	-0-			-0-
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	265	1	5308	2	Y	-0-			-0-
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-			-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	187	1	2921	2	Y	-0-			-0-
*06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	217	1	3575	2	Y	-0-			-0-
*07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	61	1	3351	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	185	1	6025	2	Y	-0-			-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4150	-0-	-380	-0-	211	1	3939	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	192	1	3000	2	Y	-0-			-0-
06	4530 X	3230	-0-	-1300	-0-	185	1	3045	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	64	1	3545	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	4592	X	2835	-0-	-1757	-0-	88	1	2747	2	Y	-0-					40
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	101	1	3376	2	Y	-0-					40
04	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	107	1	2809	2	Y	-0-					40
05	4030	X	1767	-0-	-2263	-0-	45	1	1722	2	Y	-0-					40
06	3900	X	2930	-0-	-970	-0-	96	1	2834	2	Y	-0-					40
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	135	1	4129	2	Y	-0-					40

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
02	4480	X	3672	-0-	-808	-0-	64	1	3608	2	Y	-0-					143
03	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	107	1	4733	2	Y	9	83	1			69
							10	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	116	1	5481	2	Y	36					105
							40	9									
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	115	1	5699	2	Y	48	86	1			67
							53	9									
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	124	1	5990	2	Y	24					91
							26	9									
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	125	1	6012	2	Y	11					102
							12	9									

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
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					15
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	12	1	560	2	Y	4					11
							4	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	10	1	485	2	Y	2					8
							2	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	1					9
							1	9									

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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4956	2	N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	271	1	5440	2	N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	329	1	6146	2	N	-0-					-0-
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	354	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	276	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5895	-0-	-801	-0-	105	1	5790	2	N	-0-					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
02	1960	N	1350	-0-	-610	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1370	-0-	-862	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 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
02	896	N	291	-0-	-605	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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 #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

02	1176	N	785	-0-	-391	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	868	N	89	-0-	-779	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

02	2520	N	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					30
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					30
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					30
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					30
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					30
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2979	-0-	-21	304	2979	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1352	-0-	-1593	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	1988	N	1610	-0-	-378	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1646	-0-	-1042	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	1204	N	660	-0-	-544	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	1902	2			N	-0-					25
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					25
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					25
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
06	2460	X	45	-0-	-2415	-0-	45	2			N	-0-					25
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	2			N	-0-					-0-
05	2809	N	2388	-0-	-421	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3335	-0-	-354	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	252 N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	2267 N	2265	-0-	-2	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	2044 N	1092	-0-	-952	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

02	3192 X	1426	-0-	-1766	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	228	-0-	-3275	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1182	-0-	-1980	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	4480 X	3155	-0-	-1325	-0-	92	1	3063	2	N	-0-					98
03	5177 X	4473	-0-	-704	-0-	130	1	4343	2	N	-0-					98
04	5010 X	4825	-0-	-185	-0-	141	1	4684	2	N	-0-					98
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	157	1	5247	2	N	-0-					98
06	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	142	1	4746	2	N	-0-					98
07	4991 X	4097	-0-	-894	-0-	119	1	3978	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	896 N	438	-0-	-458	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	496 N	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1170	-0-	-600	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					15
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					15
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					15
05	1209	N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					15
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					15
07	1178	N	547	-0-	-631	-0-	547	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

02	1876	N	1629	-0-	-247	-0-	47	1	1582	2	N	-0-					25
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					25
04	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					25
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-					25
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	50	1	1681	2	N	-0-					25
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	50	1	1681	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	2800	N	1984	-0-	-816	161	1984	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	943	-0-	-947	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 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
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	1	1	993	2	N	-0-					21
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	N	-0-					21
07	1209	N	816	-0-	-393	-0-	1	1	815	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

02	3752	X	2634	-0-	-1118	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3844	-0-	-176	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	560	N	315	-0-	-245	-0-	315	2			N	-0-					52
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					52
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					52
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					52
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					107
04	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2			N	-0-					107
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					107
06	1170	N	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					107
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-					23
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-					23
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	N	-0-					23
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					23
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	80	1	2661	2	N	-0-					23
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	979	-0-	-897	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 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
02	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2			N	-0-					161
03	1364	N	16	-0-	-1348	-0-	16	2			N	-0-					161
04	1350	N	147	-0-	-1203	-0-	147	2			N	-0-					161
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					161
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					161
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					161

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	N	162					211
							178	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	1	187	1			25
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					25
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	N	79					104
							87	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	54	157	1			1
							59	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	876	-0-	-300	-0-	876	2			N	-0-					33
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					33
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					33
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					33
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					33
07	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	2240	N	1389	-0-	-851	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

02	2772	X	2321	-0-	-451	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 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
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

02	1625	N	1587	-0-	-38	-0-	46	1	1541	2	N	-0-					28
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					28
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-					28
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					28
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	67	1	2226	2	N	-0-					28
*07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

02	1820	N	1326	-0-	-494	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

02	784	N	595	-0-	-189	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

02	980	N	512	-0-	-468	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	197	-0-	-1035	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	899	N	29	-0-	-870	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3097	-0-	-1159	-0-	3097	2			N	-0-					172
03	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2			N	-0-					172
04	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4339	2			N	-0-					172
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					172
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					172
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					172

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
02	924	N	458	-0-	-466	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					242
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					242
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					242
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					242
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					242
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					41
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					41
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					41
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					41
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					41
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					41

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3062	-0-	-1154	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3010	-0-	-1070	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	784	N	772	-0-	-12	-0-	772	2			N	-0-					58
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					58
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					58
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					58
06	900	N	543	-0-	-357	-0-	543	2			N	-0-					58
07	899	N	418	-0-	-481	-0-	418	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

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

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

02	756	N	349	-0-	-407	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	868	N	78	-0-	-790	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	642	3398	2			N	-0-					-0-
05	2939	N	2297	-0-	-642	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

02	2380 N	1968	-0-	-412	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2209	-0-	-251	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	2436	X	1715	-0-	-721	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	476	N	268	-0-	-208	-0-	268	2			N	-0-					74
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					74
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					74
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					74
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	2380	N	1814	-0-	-566	-0-	1814	2			N	-0-					27
03	2604	N	1522	-0-	-1082	-0-	1522	2			N	-0-					27
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					27
07	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	3052	X	2046	-0-	-1006	-0-	2046	2			N	-0-					41
03	3348	X	946	-0-	-2402	-0-	946	2			N	-0-					41
04	3240	X	2407	-0-	-833	-0-	2407	2			N	-0-					41
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					41
06	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	1654	2			N	-0-					41
*07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 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
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			46
03	1271 N	636	-0-	-635	-0-	636	2		N	-0-			46
04	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1008	2		N	-0-			46
05	1767 N	639	-0-	-1128	-0-	639	2		N	-0-			46
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			46
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1876 N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2		N	-0-			20
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			20
04	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2		N	-0-			20
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			20
06	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2		N	-0-			20
07	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2		N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

02	2576 N	1533	-0-	-1043	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

02	2464 X	1465	-0-	-999	-0-	1465	2		N	-0-			20
03	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2		N	-0-			20
04	2640 X	2251	-0-	-389	-0-	2251	2		N	-0-			20
05	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2		N	-0-			20
06	2610 X	1965	-0-	-645	-0-	1965	2		N	-0-			20
07	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2		N	-0-			20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
*07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
03	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2341	-0-	-149	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	1656	-0-	-1692	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	1140	-0-	-2208	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					56
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					56
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					56
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					56
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					56
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					23
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					23
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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 #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	212	-0-	-544	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	651	N	247	-0-	-404	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	1848	N	1294	-0-	-554	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	473	-0-	-1447	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2560	-0-	-108	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1936	-0-	-914	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	2744	X	1942	-0-	-802	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 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
02	2884 X	1525	-0-	-1359	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	1745	-0-	-865	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1576	-0-	-966	-0-	1576	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

02	952 N	850	-0-	-102	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	1176 N	1066	-0-	-110	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2		N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	2016 N	1950	-0-	-66	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	1674	-0-	-756	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1378	-0-	-792	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1901	-0-	-379	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	1348	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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 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
02	2828 X	1714	-0-	-1114	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2586	-0-	-414	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	4564 X	2033	-0-	-2531	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	3167	-0-	-1886	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4980	-0-	-73	-0-	4980	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	1568 N	1359	-0-	-209	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
*07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	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

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	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 #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	2072	N	1673	-0-	-399	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	1484	N	871	-0-	-613	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
05	961	N	300	-0-	-661	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	150	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	1415	-0-	-2185	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2069	-0-	-1310	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2032	-0-	-968	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1315	-0-	-886	-0-	1315	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	3136	X	1551	-0-	-1585	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 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
02	4788	X	3148	-0-	-1640	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3836	-0-	-754	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4012	-0-	-758	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4097	-0-	-832	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
04	3000	N	5963	-0-	2963	2963	5963	2			N	-0-					28
05	3100	N	4822	-0-	1722	4685	4822	2			N	-0-					28
06	3000	N	4557	-0-	1557	6242	4557	2			N	-0-					28
*07	10890	X	4648	-0-	-6242	-0-	4648	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	2268	N	1106	-0-	-1162	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	1540	N	1030	-0-	-510	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	1876	N	946	-0-	-930	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 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
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	1667	-0-	-1340	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
*07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	849	-0-	-351	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	774	-0-	-466	-0-	774	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	2520 N	1750	-0-	-770	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2268	-0-	-460	-0-	2268	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	465 N	110	-0-	-355	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	2		N	-0-			-0-
04	2809 N	2705	-0-	-104	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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
02	2156	N	973	-0-	-1183	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	2576	X	1155	-0-	-1421	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1953	-0-	-807	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	2856	X	1782	-0-	-1074	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1654	-0-	-566	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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 #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1594	-0-	-1537	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2588	-0-	-442	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	2772	X	2329	-0-	-443	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2148	-0-	-1541	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	1512	N	1129	-0-	-383	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	1204	N	985	-0-	-219	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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 #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	1889	-0-	-743	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	1892	-0-	-340	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1372 N	995	-0-	-377	-0-	995	2		N	-0-			-0-
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	1428 N	1320	-0-	-108	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	1972	2		N	-0-			22
03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2		N	-0-			22
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			22
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			22
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			22
07	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1352	2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

02	3360 X	2359	-0-	-1001	-0-	2359	2		N	-0-			33
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			33
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			33
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			33
06	3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2		N	-0-			33
07	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	2744	X	2240	-0-	-504	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2095	-0-	-1005	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176	2			Y	-0-					3
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					3
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					3
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					3
07	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

02	1764	N	1330	-0-	-434	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1272	-0-	-618	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	5236	X	3954	-0-	-1282	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2503	-0-	-3107	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	4250	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 #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	1288	N	594	-0-	-694	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	644	-0-	-534	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65
03	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					65
04	3000	N	3212	-0-	212	435	3212	2			N	-0-					65
05	3100	N	3387	-0-	287	722	3387	2			N	-0-					65
06	3909	X	3187	-0-	-722	-0-	3187	2			N	-0-					65
*07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	1456	N	1014	-0-	-442	-0-	1014	2			N	-0-					1
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					1
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					1
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					1
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

02	2436	N	1484	-0-	-952	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2			N	-0-					67
03	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			N	-0-					67
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					67
05	1798	N	1162	-0-	-636	-0-	1162	2			N	-0-					67
06	1440	N	735	-0-	-705	-0-	735	2			N	-0-					67
07	2077	N	994	-0-	-1083	-0-	994	2			N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2828 X	815	-0-	-2013	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2062	-0-	-1007	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2713	-0-	-407	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2121	-0-	-1010	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	2			N	-0-					-0-
04	2982 X	2865	-0-	-117	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1930	-0-	-620	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

02	2408 X	1413	-0-	-995	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2014	-0-	-566	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1064 N	864	-0-	-200	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

02	2212 N	1580	-0-	-632	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	2100 N	659	-0-	-1441	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1567	-0-	-789	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	5992 X	4442	-0-	-1550	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	6379	-0-	-41	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	838	-0-	-1142	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	1624 N	1297	-0-	-327	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	1859	-0-	-528	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3427	-0-	327	327	3427	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4051	-0-	1051	1378	4051	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4587	-0-	1487	2865	4587	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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
02	1400	N	943	-0-	-457	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	518	-0-	-982	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1682	-0-	-1542	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

02	3444	X	1776	-0-	-1668	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3594	-0-	-606	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3096	-0-	-1244	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 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
02	2184	N	1248	-0-	-936	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	3612	X	1845	-0-	-1767	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	3780	X	2754	-0-	-1026	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3359	-0-	-888	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3531	-0-	-909	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

02	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	3052	X	1704	-0-	-1348	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1834	-0-	-1286	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	855	-0-	-2369	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1511	-0-	-1609	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

02	1988 N	1368	-0-	-620	-0-	1368	2		N	-0-			49
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			49
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			49
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			49
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			49
*07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
*07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	624	-0-	-2321	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
*07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
*07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	448 N	392	-0-	-56	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	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 #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 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
02	2464 X	1670	-0-	-794	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2500	-0-	-140	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
*07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	3304 X	1824	-0-	-1480	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2865	-0-	-793	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1367	-0-	-2083	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	2584 2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	2856 X	2336	-0-	-520	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2952	-0-	-489	-0-	2952 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2009	-0-	-1680	-0-	2009 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	6468 X	3933	-0-	-2535	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6502	-0-	-659	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6757	-0-	-173	-0-	6757 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	5529	-0-	-1632	-0-	5529 2		N	-0-			-0-
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		N	-0-			-0-
07	6975 X	5280	-0-	-1695	-0-	5280 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	1624 N	862	-0-	-762	-0-	862 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2024	-0-	-146	-0-	2024 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
*07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	2324 X	1938	-0-	-386	-0-	1938	2		N	-0-			72
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			72
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			72
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			72
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			72
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	2184 N	1780	-0-	-404	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	2295	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

02	3780 X	2435	-0-	-1345	-0-	2435	2		N	-0-			28
03	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2		N	-0-			28
04	3660 X	3456	-0-	-204	-0-	3456	2		N	-0-			28
05	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2		N	-0-			28
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			28
07	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	3243	2		N	-0-			28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	2408 X	2075	-0-	-333	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2086	-0-	-494	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1914	-0-	-535	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					30
05	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					30
06	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					30
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					27
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					27
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					27
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					27
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

02	2100	N	1101	-0-	-999	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	328	3002	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3093	-0-	-7	321	3093	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					18
04	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					18
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					18
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					18
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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

02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2851	-0-	-929	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2845	-0-	-1061	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	2856	X	1104	-0-	-1752	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2077	-0-	-1085	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1242	-0-	-1765	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	722	-0-	-2188	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	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 #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2222	-0-	-718	-0-	2222	2			N	-0-					2
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					2
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					2
05	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			N	-0-					2
06	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-					2
07	3503 X	2172	-0-	-1331	-0-	2172	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	1484 N	1260	-0-	-224	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	5292 X	4061	-0-	-1231	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	3499	-0-	-2360	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1815	-0-	-435	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	1484 N	1116	-0-	-368	-0-	1107	2	9	9	N	8					108
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	2	10	9	N	9					117
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					117
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					117
06	3000 N	3692	-0-	692	692	3691	2	1	9	N	1					118
*07	2734 N	2042	-0-	-692	-0-	2042	2			N	-0-					118

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	2212 N	1767	-0-	-445	-0-	1767	2			N	-0-					91
03	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					91
04	2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080	2			N	-0-					91
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					91
06	2310 N	2195	-0-	-115	-0-	2195	2			N	-0-					91
*07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 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
02	3164 X	1651	-0-	-1513	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3263	2	29	4	N	-0-					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3279	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3381	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3257	2	58	4	N	-0-					-0-
07	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3317	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	1652 N	932	-0-	-720	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	4564 X	4002	-0-	-562	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	2128 N	1616	-0-	-512	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	2464 N	1347	-0-	-1117	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1717	-0-	-503	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	740	-0-	-748	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	618	-0-	-912	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	820	-0-	-761	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	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 #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	901	-0-	-869	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	1512	N	958	-0-	-554	-0-	958	2			N	-0-					5
03	1550	N	770	-0-	-780	-0-	770	2			N	-0-					5
04	1440	N	753	-0-	-687	-0-	753	2			N	-0-					5
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					5
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					5
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	465	X	269	-0-	-196	-0-	269	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 #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 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
02	2352 X	1508	-0-	-844	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2204	-0-	-307	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	2295	-0-	-135	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	2184 N	739	-0-	-1445	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	1064 N	950	-0-	-114	-0-	914	2	36	4	N	-0-					-0-
03	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1290	2	28	4	N	-0-					-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1605	2	58	4	N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1210	2	56	4	N	-0-					-0-
06	1290 N	587	-0-	-703	-0-	547	2	40	4	N	-0-					-0-
07	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	1280	2	58	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	2156 N	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	1092 N	747	-0-	-345	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	750	N	322	-0-	-428	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	1624	N	1460	-0-	-164	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	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

02	2996	X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	1652	N	1376	-0-	-276	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	2800	X	2218	-0-	-582	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	718	-0-	-2072	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	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 #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	3602	-0-	-38	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
*07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	3052 X	2810	-0-	-242	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2541	-0-	-729	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	3108 X	1090	-0-	-2018	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	801	-0-	-2640	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
06	2880 X	1591	-0-	-1289	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
*07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	1932 N	1636	-0-	-296	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	1176 N	869	-0-	-307	-0-	869	2		N	-0-			84
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-			84
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			84
05	961 N	609	-0-	-352	-0-	609	2		N	-0-			84
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			84
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					17
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					17
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					17
07	1488	N	750	-0-	-738	-0-	750	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					-0-
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					51
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					51
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					51
05	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	1669	2			N	-0-					51
06	2160	N	1406	-0-	-754	-0-	1406	2			N	-0-					51
07	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	2380	X	2095	-0-	-285	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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 #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 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
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2727	-0-	-363	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2526	-0-	-624	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	2638	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

02	140	N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	1232	N	1026	-0-	-206	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	778	-0-	-555	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	703	-0-	-437	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

02	4284	X	2768	-0-	-1516	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3391	-0-	-1352	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2919	-0-	-2091	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3247	-0-	-1930	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1787	-0-	-3223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	2800	X	1927	-0-	-873	-0-	1927	2			N	-0-					9
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					9
04	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					9
05	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	2464	2			N	-0-					9
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3029	2			N	-0-					9
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2053	-0-	-2427	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	476	N	144	-0-	-332	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

02	2912	X	831	-0-	-2081	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	898	-0-	-1622	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	769	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	2800	X	1404	-0-	-1396	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2092	-0-	-428	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	2335	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

02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	726	-0-	-1258	-0-	726	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	1568	N	894	-0-	-674	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					138
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					138
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					138
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					138
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	5768	X	4416	-0-	-1352	-0-	4416	2			N	-0-					37
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					37
04	6870	X	5303	-0-	-1567	-0-	5303	2			N	-0-					37
05	7099	X	6609	-0-	-490	-0-	6609	2			N	-0-					37
06	7020	X	6466	-0-	-554	-0-	6466	2			N	-0-					37
07	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

02	3836	X	1487	-0-	-2349	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1144	-0-	-2483	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

02	3080	X	1437	-0-	-1643	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1760	-0-	-1650	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	4564	X	3513	-0-	-1051	-0-	3513	2			N	-0-					45
03	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	4390	2			N	-0-					45
04	4890	X	3924	-0-	-966	-0-	3924	2			N	-0-					45
05	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2			N	-0-					45
06	4890	X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2			N	-0-					45
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

02	1148	N	788	-0-	-360	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	2240	N	1043	-0-	-1197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-				-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
04	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-				-0-
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-				-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	1932	N	1339	-0-	-593	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
03	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-				-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-				-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	2380	N	1534	-0-	-846	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				-0-
06	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-				-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8155	2	60	4	N	-0-				-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6580	2	58	4	N	-0-				-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4918	2	50	4	N	-0-				-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4282	2	38	4	N	-0-				-0-
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	2296	X	2228	-0-	-68	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	3570	-0-	470	470	3570	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2648	-0-	-352	118	2648	2			N	-0-				-0-
05	2494	N	2376	-0-	-118	-0-	2376	2			N	-0-				-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-				-0-
*07	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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	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

02	3332	X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	2492	N	507	-0-	-1985	-0-	507	2			N	-0-					39
03	2232	N	788	-0-	-1444	-0-	788	2			N	-0-					39
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					39
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					39
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					39
*07	3100	N	4224	-0-	1124	1124	4224	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	1764	X	1232	-0-	-532	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	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 #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	352	-0-	-544	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	900	N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

02	2128	X	1308	-0-	-820	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	2380	N	1520	-0-	-860	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1743	-0-	-768	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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

02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					60
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					60
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					60
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					60
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					60
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					26
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					26
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					26
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					26
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					26
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

02	1008	N	588	-0-	-420	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	800	-0-	-964	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					21
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					21
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					21
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					21
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					21
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	2184	N	1684	-0-	-500	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2395	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2142	2	58	4	N	-0-					-0-
05	1860	N	282	-0-	-1578	-0-	274	2	8	4	N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					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

02	2520	X	1115	-0-	-1405	-0-	1115	2			N	-0-					85
03	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			N	-0-					85
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					85
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					85
06	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			N	-0-					85
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

02	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	2744	X	2235	-0-	-509	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	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 #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	2282	-0-	-4242	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	2615	-0-	-3120	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	2988	-0-	-792	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2339	-0-	-1877	-0-	2339	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	1904 N	963	-0-	-941	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
*07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	2800 X	2275	-0-	-525	-0-	2275	2		N	-0-			24
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			24
04	3270 X	2473	-0-	-797	-0-	2473	2		N	-0-			24
05	3379 X	2424	-0-	-955	-0-	2424	2		N	-0-			24
06	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2		N	-0-			24
07	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	3076	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

02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2494	-0-	-476	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2172	-0-	-897	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	2016 N	1257	-0-	-759	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	809	-0-	-571	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	829	-0-	-566	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	821	-0-	-559	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	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 #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	1232	N	573	-0-	-659	-0-	573	2			N	-0-					114
03	1271	N	733	-0-	-538	-0-	733	2			N	-0-					114
04	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2			N	-0-					114
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					114
06	720	N	42	-0-	-678	-0-	42	2			N	-0-					114
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2876	-0-	-64	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	7000	X	4542	-0-	-2458	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7092	-0-	-658	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6559	-0-	-311	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6539	-0-	-560	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	4060	X	1936	-0-	-2124	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	3164	X	1294	-0-	-1870	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2274	-0-	-1229	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1459	-0-	-1982	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	2996	X	1766	-0-	-1230	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1983	-0-	-1334	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1504	-0-	-1706	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1654	-0-	-1076	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 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
02	3192	X	2406	-0-	-786	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	1708	N	683	-0-	-1025	-0-	683	2			N	-0-					7
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					7
04	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	2			N	-0-					7
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2096	-0-	-601	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	3136	X	1432	-0-	-1704	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2270	-0-	-1090	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2558	-0-	-442	1263	2558	2			N	-0-					-0-
05	2676	N	1413	-0-	-1263	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			N	-0-					-0-
*07	1698	N	1663	-0-	-35	-0-	1663	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

02	3444	X	1675	-0-	-1769	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2319	-0-	-1371	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1566	-0-	-2247	-0-	1566	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 #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	680	-0-	-1924	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	434	-0-	-1726	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	484	-0-	-1283	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3357	-0-	357	357	3357	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3486	-0-	386	743	3486	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	3276	X	1974	-0-	-1302	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	412	-0-	-3215	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1897	-0-	-1583	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	28	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	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

02	2800	N	2805	-0-	5	5	2805	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3793	-0-	693	698	3760	2	33	4	N	-0-					-0-
04	3000	N	2396	-0-	-604	94	2354	2	42	4	N	-0-					-0-
05	3100	N	3403	-0-	303	397	3351	2	52	4	N	-0-					-0-
06	1860	X	716	-0-	-1144	-0-	702	2	14	4	N	-0-					-0-
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	2520	X	1488	-0-	-1032	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1857	-0-	-843	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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 #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1123	-0-	-641	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1621	-0-	-809	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	4004	X	2814	-0-	-1190	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2458	-0-	-1142	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2378	-0-	-1652	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	700	N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	690	-0-	-1170	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	810	N	566	-0-	-244	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3784	-0-	-926	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4000	-0-	-710	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	2716	X	1400	-0-	-1316	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	57	-0-	-3508	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	2408	X	1888	-0-	-520	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	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

02	7112	X	5995	-0-	-1117	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6596	-0-	-1294	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6758	-0-	-1395	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	1960	X	1656	-0-	-304	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	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 #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2442	-0-	-138	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	5068 X	3332	-0-	-1736	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4187	-0-	-223	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	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

02	784 N	261	-0-	-523	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	682 N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

02	5488 X	4651	-0-	-837	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5599	-0-	-281	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*07	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					46
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					46
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					46
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					46
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					46
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

02	1932 N	1355	-0-	-577	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	-0-			-0-
03	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2	N	-0-			-0-
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2	N	-0-			-0-
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3393	-0-	-177	-0-	3393	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1047	-0-	-2642	-0-	1047	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	588 N	304	-0-	-284	-0-	304	2	N	-0-			51
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			51
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2	N	-0-			51
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			51
06	900 N	398	-0-	-502	-0-	398	2	N	-0-			51
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-			51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	1596 N	1396	-0-	-200	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	496	-0-	-1154	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	577	-0-	-973	-0-	577	2	N	-0-			-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	2590	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-			-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2	N	-0-			-0-
*07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
*07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	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 #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 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
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	967	-0-	-521	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	4900 X	2977	-0-	-1923	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	3846	-0-	-1579	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	2406	-0-	-2844	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	3766	-0-	-1287	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	3069	-0-	-1821	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
*07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2		N	-0-			-0-
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-			-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	1848 N	1313	-0-	-535	-0-	1313	2		N	-0-			25
03	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2		N	-0-			25
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			25
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			25
06	1890 N	345	-0-	-1545	-0-	345	2		N	-0-			25
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2		N	-0-			25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	2016 X	1599	-0-	-417	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	2232 X	2162	-0-	-70	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	2017	-0-	-143	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	2052	-0-	-48	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	4844 X	3109	-0-	-1735	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
*07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2703	-0-	-1301	-0-	2703	2			N	-0-					88
03	4433 X	3033	-0-	-1400	-0-	3033	2			N	-0-					88
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					88
05	4154 X	2732	-0-	-1422	-0-	2732	2			N	-0-					88
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					88
*07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4886	2	2	9	N	2					90

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	2912 X	2505	-0-	-407	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	2352 N	1313	-0-	-1039	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	845	-0-	-1790	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	1442	-0-	-1069	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	1092 N	503	-0-	-589	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	2324 X	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	4004 X	3127	-0-	-877	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4101	-0-	-611	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3951	-0-	-429	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4060	-0-	-466	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	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 #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 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
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	630	N	356	-0-	-274	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	1624	N	1001	-0-	-623	-0-	1001	2			N	-0-					40
03	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					40
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					40
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					40
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					40
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

02	2716	X	1506	-0-	-1210	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2375	-0-	-663	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	560	N	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	734	-0-	-1336	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4184	-0-	1084	1084	4184	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	1606	-0-	-1084	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	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 #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 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
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2076	-0-	-264	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	1204	N	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	3612	X	3080	-0-	-532	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					30
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					30
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					30
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					30
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					30
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	761	-0-	-709	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	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 #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 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
02	2716	N	1423	-0-	-1293	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	1464	-0-	-1296	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4024	-0-	924	924	4024	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1890	-0-	-1554	-0-	1887	2	3	4	N	-0-					-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3502	2	26	4	N	-0-					-0-
04	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	2828	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2865	2	54	4	N	-0-					-0-
06	3420	X	2821	-0-	-599	-0-	2763	2	58	4	N	-0-					-0-
07	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2397	2	38	4	N	-0-					-0-

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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 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
02	2548	N	2232	-0-	-316	-0-	2232	2			N	-0-					97
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					97
04	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					97
05	2821	X	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					97
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					97
07	2821	X	2243	-0-	-578	-0-	2243	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					39
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					39
04	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2			N	-0-					39
05	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			N	-0-					39
06	1980	N	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					39
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					39

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					141
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					142
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					142
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					142
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			N	-0-					142
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	381	-0-	-403	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	312	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	799	-0-	-1391	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	2884	X	422	-0-	-2462	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	2800	N	3051	-0-	251	605	3051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3374	-0-	274	879	3374	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	2434	-0-	-879	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					130
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					130
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					130
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					130
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	2600	-0-	-1376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3602	-0-	-800	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	1792 N	1242	-0-	-550	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	1596 N	611	-0-	-985	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1039	-0-	-635	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	2772 X	1726	-0-	-1046	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	3248 X	2351	-0-	-897	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3468	-0-	-12	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1896	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 #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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

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
02	2660	X	2052	-0-	-608	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 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
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2705	-0-	-1019	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 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
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 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
02	2912	X	1392	-0-	-1520	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1649	-0-	-1011	-0-	1649	2			N	-0-					64
03	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2			N	-0-					64
04	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	1925	2			N	-0-					64
05	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	2182	2			N	-0-					64
06	2580	X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					64
07	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			N	-0-					64

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 #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			N	-0-					15
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					15
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					15
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	784	N	549	-0-	-235	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	868	N	475	-0-	-393	-0-	475	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	1960	N	1746	-0-	-214	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	784	N	323	-0-	-461	-0-	323	2			N	-0-					52
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					52
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					52
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					52
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	2			N	-0-					52
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	3080	X	952	-0-	-2128	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			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 #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2040	-0-	-1516	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3288	-0-	-522	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	3472	X	1296	-0-	-2176	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2482	-0-	-1362	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	1708	N	943	-0-	-765	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1569	-0-	-471	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	3080	X	2521	-0-	-559	-0-	2521	2			N	-0-					25
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					25
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					25
05	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	2			N	-0-					25
06	3330	X	373	-0-	-2957	-0-	373	2			N	-0-					25
07	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3393	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	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 #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	2135	-0-	-161	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

02	7168 X	4676	-0-	-2492	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	4228	-0-	-3452	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	7813	-0-	-92	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8100 X	7524	-0-	-576	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	6573	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

02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	3248 X	2271	-0-	-977	-0-	39	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	47	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	49	1	3193	2	N	-0-					-0-
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	47	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3037	-0-	-714	-0-	47	1	2990	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

02	2128 N	1604	-0-	-524	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1444	-0-	-926	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	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 #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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
02	4284 X	2058	-0-	-2226	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	2678	-0-	-2065	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	1179	-0-	-3411	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	2272	-0-	-2471	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	4088 X	1989	-0-	-2099	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2465	-0-	-925	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	1456 N	1195	-0-	-261	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	2296 X	396	-0-	-1900	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	2324 N	1561	-0-	-763	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2029	-0-	-521	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	2436 X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	810	-0-	-1887	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1770	-0-	-134	-0-	1770	2			N	-0-					26
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					26
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					26
06	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2			N	-0-					26
07	2635	N	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

02	3108	X	2724	-0-	-384	-0-	2724	2			N	-0-					87
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					87
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					87
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					87
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					87
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	1596	N	700	-0-	-896	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	63	2734	2			N	-0-					-0-
05	2870	N	2807	-0-	-63	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	1064	N	739	-0-	-325	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	542	-0-	-868	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	6188	X	3754	-0-	-2434	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4893	-0-	-1679	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4522	-0-	-1838	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3379	-0-	-2171	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

02	2632	X	2060	-0-	-572	-0-	2060	2			N	-0-					38
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					38
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2			N	-0-					38
05	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					38
06	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2			N	-0-					38
07	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 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
02	3388	X	1736	-0-	-1652	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1720	-0-	-1039	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2331	-0-	-549	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	2408	X	1704	-0-	-704	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2021	-0-	-645	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1775	-0-	-865	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	894	-0-	-1746	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	1792	N	1328	-0-	-464	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	5208	X	2357	-0-	-2851	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	2688	X	1911	-0-	-777	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	2184	N	1605	-0-	-579	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1398	-0-	-762	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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 #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 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
02	1932	X	1891	-0-	-41	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1633	-0-	-437	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

02	4396	X	3459	-0-	-937	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3511	-0-	-1356	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	4620	X	3405	-0-	-1215	-0-	3405	2			N	-0-					21
03	5270	X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2			N	-0-					21
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					21
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					21
06	5340	X	4247	-0-	-1093	-0-	4247	2			N	-0-					21
07	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					24
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					24
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					24
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					24
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					24
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	616	N	413	-0-	-203	-0-	413	2			N	-0-					43
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					43
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					43
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					43
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	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 #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	1985	-0-	-423	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2373	-0-	-293	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	2800 X	546	-0-	-2254	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4642	-0-	-1088	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	532 N	358	-0-	-174	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	660 N	396	-0-	-264	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	1631 N	1552	-0-	-79	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3422	-0-	322	322	3422	2		N	-0-			-0-
04	2493 X	2171	-0-	-322	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1897	-0-	-211	-0-	1897	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	1456 N	743	-0-	-713	-0-	743	2		N	-0-			-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	960	-0-	-1020	-0-	960	2		N	-0-			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	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 I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	2703	-0-	-937	-0-	2703	2		Y	-0-			27
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			27
04	3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622	2		Y	-0-			27
05	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2		Y	-0-			27
06	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	3403	2		Y	-0-			27
07	4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	3077	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	965	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823	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

02	3276 X	2312	-0-	-964	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2563	-0-	-1033	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	3360 X	1207	-0-	-2153	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	973	-0-	-2747	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	722	-0-	-2878	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	4452 X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	3903	-0-	-867	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	3706	-0-	-1130	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	3197	-0-	-1273	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	3500 X	2912	-0-	-588	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
*07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	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 #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	3494	-0-	-818	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	2828	-0-	-1326	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	3612 X	2924	-0-	-688	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	3696 X	2662	-0-	-1034	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-					55
03	992 N	630	-0-	-362	-0-	630	2			N	-0-					55
04	960 N	416	-0-	-544	-0-	416	2			N	-0-					55
05	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2			N	-0-					55
06	600 N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-					55
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	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 #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 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
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	2632	N	1193	-0-	-1439	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1279	-0-	-491	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	34	-0-	-1299	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	14	-0-	-1996	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	41	-0-	-1292	-0-	41	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	3920	X	2590	-0-	-1330	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	1184	2			N	-0-					47
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					47
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2			N	-0-					47
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					47
06	2190	N	435	-0-	-1755	-0-	435	2			N	-0-	47	5			-0-
07	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	7448	X	5412	-0-	-2036	-0-	5412	2			N	-0-					22
03	8246	X	8235	-0-	-11	-0-	8235	2			N	-0-					22
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					22
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					22
06	7980	X	6972	-0-	-1008	-0-	6972	2			N	-0-					22
07	8432	X	6655	-0-	-1777	-0-	6655	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	2212	N	1447	-0-	-765	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1693	-0-	-317	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	2353	N	2195	-0-	-158	-0-	2195	2			N	-0-					126
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					126
04	2936	X	2814	-0-	-122	-0-	2814	2			N	-0-					126
05	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	1886	2			N	-0-					126
06	2220	X	1730	-0-	-490	-0-	1730	2			N	-0-					126
07	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	1568	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1298	-0-	-410	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1534	-0-	-266	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	4620 X	277	-0-	-4343	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
*07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	799	-0-	-379	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	5600 X	4394	-0-	-1206	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	6010	-0-	-128	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4717	-0-	-1343	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	4616	-0-	-1646	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	1904 N	1710	-0-	-194	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1694	-0-	-436	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5544	-0-	2444	2444	5544	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5095	-0-	2095	4539	5095	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3991	-0-	891	5430	3991	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	2072 N	1477	-0-	-595	-0-	1477	2			N	-0-					91
03	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	1680	2			N	-0-					91
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					91
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					91
06	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-					91
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	3162	-0-	-3586	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
03	7440 X	6257	-0-	-1183	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	5074	-0-	-2126	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
05	7440 X	5284	-0-	-2156	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	4191	-0-	-2071	-0-	4191	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	2240 X	1599	-0-	-641	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
05	2325 X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2088	-0-	-822	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1545	-0-	-1462	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	3500 X	3105	-0-	-395	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	3388 X	1702	-0-	-1686	-0-	1702	2		Y	-0-			93
03	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2661	2		Y	-0-			93
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			93
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			93
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	2	6 9	Y	5			98
07	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2		Y	-0-			98

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	4816 X	2004	-0-	-2812	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	3159	-0-	-2173	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	2548	-0-	-2612	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	1896	-0-	-2537	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	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 #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	1512	X	262	-0-	-1250	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	52	-0-	-1568	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	54	-0-	-1589	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	39	-0-	-1131	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	279	X	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	2072	N	1379	-0-	-693	-0-	1379	2			N	-0-					37
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					37
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					37
05	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					37
06	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-					37
07	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	1745	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	1204	N	912	-0-	-292	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	1204	N	629	-0-	-575	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	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 #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2458	-0-	-538	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	1764	-0-	-1206	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	2324 X	1468	-0-	-856	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2426	-0-	-1077	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	2660 X	1319	-0-	-1341	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	392 N	56	-0-	-336	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1643	-0-	-487	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	2324 N	1797	-0-	-527	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2446	-0-	-127	-0-	2446	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 #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 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
02	1428 N	1170	-0-	-258	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1238	-0-	-202	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	4480 X	3178	-0-	-1302	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4403	-0-	-557	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	2979	-0-	-1981	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	2806	-0-	-1994	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	2750	-0-	-1652	-0-	2750	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3080	-0-	80	80	3080	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3207	-0-	107	187	3207	2		N	-0-			-0-
06	2772 N	2585	-0-	-187	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	1839	-0-	-827	-0-	1839	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	4312 X	3402	-0-	-910	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4458	-0-	-161	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4256	-0-	-214	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
*07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	2268 N	2105	-0-	-163	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
03	2945 N	2706	-0-	-239	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2266	-0-	-344	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1190	-0-	-794	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1667	-0-	-317	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	2128 X	2071	-0-	-57	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2309	-0-	-771	-0-	36	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3361	-0-	-49	-0-	47	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3248	-0-	-52	-0-	45	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	3306	-0-	-104	-0-	49	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	47	1	3003	2	N	-0-					-0-
*07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	47	1	5627	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	2436 X	1224	-0-	-1212	-0-	1224	2			N	-0-					82
03	2666 X	1385	-0-	-1281	-0-	1385	2			N	-0-					82
04	2130 X	1264	-0-	-866	-0-	1264	2			N	-0-					82
05	1767 X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					82
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					82
*07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	1988 N	1165	-0-	-823	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2236	-0-	-494	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	2436 N	1457	-0-	-979	-0-	1457	2			Y	-0-					93
03	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			Y	-0-					93
04	3000 N	3125	-0-	125	125	3125	2			Y	-0-					93
05	3100 N	3100	-0-	-0-	125	3100	2			Y	-0-					93
06	2220 N	2079	-0-	-141	-0-	2073	2	6	9	Y	5					98
07	2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	1758	2			Y	-0-					98

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2426	-0-	-1102	-0-	2426	2			N	-0-					28
03	3906 X	3210	-0-	-696	-0-	3210	2			N	-0-					28
04	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2			N	-0-					28
05	3906 X	2864	-0-	-1042	-0-	2864	2			N	-0-					28
06	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2			N	-0-					28
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	3416 X	2783	-0-	-633	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2384	-0-	-1276	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	1871	-0-	-1911	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	625	-0-	-3035	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	779	-0-	-3003	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	2156 N	1485	-0-	-671	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2910 N	1776	-0-	-1134	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	1176 N	854	-0-	-322	-0-	854	2			N	-0-					80
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					80
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					80
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					80
06	1380 N	932	-0-	-448	-0-	932	2			N	-0-					80
07	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	1568 N	1496	-0-	-72	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	3521	-0-	-1284	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3052	-0-	-1753	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	3920 X	2009	-0-	-1911	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	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 #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			168
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			168
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			168
05	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	4234	2		N	-0-			168
06	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2		N	-0-			168
07	4805 X	3630	-0-	-1175	-0-	3630	2		N	-0-			168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	3220 X	2349	-0-	-871	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3030	-0-	-480	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2699	-0-	-811	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2451	-0-	-990	-0-	2451	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	1848 N	1562	-0-	-286	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	2968 X	2419	-0-	-549	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	1092 N	845	-0-	-247	-0-	845	2		N	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
05	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	2324 X	1234	-0-	-1090	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1256	-0-	-1317	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1617	-0-	-393	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	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 #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1751	-0-	-349	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

02	9800	X	9640	-0-	-160	-0-	9640	2			N	-0-					18
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					18
04	11280	X	9966	-0-	-1314	-0-	9966	2			N	-0-					18
05	11656	X	11558	-0-	-98	-0-	11558	2			N	-0-					18
06	11280	X	10201	-0-	-1079	-0-	10201	2			N	-0-					18
07	10664	X	10416	-0-	-248	-0-	10416	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	1502	2			N	-0-					92
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					92
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					92
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					92
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			N	-0-					92
07	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	364	N	188	-0-	-176	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	2576	X	2067	-0-	-509	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2480	-0-	-744	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	2548	X	1578	-0-	-970	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1881	-0-	-940	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1950	-0-	-685	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	999	-0-	-4937	-0-	999	2			N	-0-					101
03	6572	X	1541	-0-	-5031	-0-	1541	2			N	-0-					101
04	5280	X	1148	-0-	-4132	-0-	1148	2			N	-0-					101
05	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			N	-0-					101
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101
07	1550	X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2			N	-0-					101

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	1568	X	1172	-0-	-396	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	901	-0-	-835	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1553	-0-	-1507	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	2621	N	2348	-0-	-273	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	875	-0-	-1225	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	638	-0-	-1532	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	561	-0-	-1539	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	497	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

02	3808	X	2577	-0-	-1231	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	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 WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1341	-0-	-1459	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

02	20972	X	17131	-0-	-3841	-0-	17131	2			N	-0-					182
03	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					182
04	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					182
05	22413	X	21863	-0-	-550	-0-	21863	2			N	-0-					182
06	22470	X	18799	-0-	-3671	-0-	18766	2	33	9	N	30					212
07	23219	X	20798	-0-	-2421	-0-	20748	2	50	9	N	45	179	1			78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

02	8120	X	5259	-0-	-2861	-0-	5259	2			N	-0-					87
03	8990	X	8400	-0-	-590	-0-	8400	2			N	-0-					87
04	8700	X	5214	-0-	-3486	-0-	5214	2			N	-0-					87
05	8587	X	5878	-0-	-2709	-0-	5878	2			N	-0-					87
06	8130	X	6390	-0-	-1740	-0-	6390	2			N	-0-					87
07	8401	X	6126	-0-	-2275	-0-	6126	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

02	17584	X	13540	-0-	-4044	-0-	13540	2			N	-0-					27
03	19468	X	19165	-0-	-303	-0-	19165	2			N	-0-					27
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					27
05	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-					27
06	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					27
07	20212	X	19555	-0-	-657	-0-	19555	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

02	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-					244
03	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					244
04	19650	X	15702	-0-	-3948	-0-	15665	2	37	9	N	34	179	1			99
05	23498	X	22900	-0-	-598	-0-	22756	2	144	9	N	131					230
06	22740	X	20516	-0-	-2224	-0-	20470	2	46	9	N	42	180	1			92
07	23498	X	19985	-0-	-3513	-0-	19985	2			N	-0-					92

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

02	11900	X	8969	-0-	-2931	-0-	8969	2			N	-0-					26
03	13175	X	12276	-0-	-899	-0-	12276	2			N	-0-					26
04	12750	X	11173	-0-	-1577	-0-	11173	2			N	-0-					26
05	12524	X	10395	-0-	-2129	-0-	10395	2			N	-0-					26
06	11880	X	10016	-0-	-1864	-0-	10016	2			N	-0-					26
07	12276	X	10166	-0-	-2110	-0-	10166	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756 X	13320	-0-	-1436	-0-	13320	2			N	-0-					77
03	16337 X	15776	-0-	-561	-0-	15776	2			N	-0-					77
04	16170 X	13916	-0-	-2254	-0-	13916	2			N	-0-					77
05	16709 X	13486	-0-	-3223	-0-	13486	2			N	-0-					77
06	16170 X	12786	-0-	-3384	-0-	12786	2			N	-0-					77
07	15779 X	13742	-0-	-2037	-0-	13742	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

02	41972 X	35683	-0-	-6289	-0-	35650	2	33	9	N	30					143
03	50623 X	45329	-0-	-5294	-0-	45329	2			N	-0-					143
04	48990 X	40677	-0-	-8313	-0-	40550	2	127	9	N	115	176	1			82
05	50623 X	39706	-0-	-10917	-0-	39706	2			N	-0-					82
06	45660 X	37174	-0-	-8486	-0-	37174	2			N	-0-					82
07	45322 X	36900	-0-	-8422	-0-	36900	2			N	-0-					82

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

02	83468 X	56002	-0-	-27466	-0-	55958	2	44	9	N	40	180	1			92
03	89280 X	80450	-0-	-8830	-0-	80450	2			N	-0-					92
04	83310 X	70338	-0-	-12972	-0-	70169	2	169	9	N	154	181	1			65
05	80693 X	71460	-0-	-9233	-0-	71460	2			N	-0-					65
06	77850 X	67499	-0-	-10351	-0-	67455	2	44	9	N	40					105
07	80445 X	68364	-0-	-12081	-0-	68146	2	218	9	N	198	185	1			118

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

02	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-	35512	2			N	-0-					-0-
03	42953 X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
04	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42582	2			N	-0-					-0-
05	45101 X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
06	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	37721	2			N	-0-					-0-
*07	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	46757	2			N	-0-					-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					2
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	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

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	1708	N	1121	-0-	-587	-0-	1121	2			N	-0-					55
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					55
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					55
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					55
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					55
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1671	2	123	9	N	112					167

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	1625	-0-	-1175	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

02	1568 N	1118	-0-	-450	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					15
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	5096 X	2791	-0-	-2305	-0-	2791	2			N	-0-					39
03	5642 X	4150	-0-	-1492	-0-	4150	2			N	-0-					39
04	5730 X	5600	-0-	-130	-0-	5600	2			N	-0-					39
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					39
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					39
*07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	4536 X	2742	-0-	-1794	-0-	2674	2	68	9	N	62					92
03	5022 X	3928	-0-	-1094	-0-	3884	2	44	9	N	40					132
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4411	2	9	9	N	8					140
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4242	2	65	9	N	59					199
06	3960 X	2122	-0-	-1838	-0-	2122	2			N	-0-					199
07	4557 X	3349	-0-	-1208	-0-	3341	2	8	9	N	7	176	1			30

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-				28
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	13	1	18	2	N	-0-				28
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	17	1	22	2	N	-0-				28
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-				28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-				28
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	7	1	10	2	N	-0-				163
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-				163
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-				163
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	N	-0-				163
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-				163
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	154	1	226	2	N	-0-				37
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	208	1	283	2	N	-0-				37
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	206	1	263	2	N	-0-				37
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	184	1	242	2	N	-0-				37
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	182	1	107	2	N	-0-				37
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-				30
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-				30
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	2	N	-0-				30
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	N	-0-				30
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	18	1	11	2	N	-0-				30
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				30

XTO ENERGY INC. 945936

STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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
02	1904 N	10	-0-	-1894	-0-	10	2			N	-0-					79
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					79
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					79
05	3100 N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					79
06	3000 N	3233	-0-	233	288	3233	2			N	-0-					79
*07	3100 N	3115	-0-	15	303	3115	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	2576 X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980 N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	3143 X	1968	-0-	-1175	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	3892	-0-	-1028	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1344 X	370	-0-	-974	-0-	370	2	N	-0-			-0-
03	1395 X	201	-0-	-1194	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5488 X	2927	-0-	-2561	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	3688	-0-	-2233	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6110	-0-	-772	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	3080 X	2624	-0-	-456	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2209	-0-	-1211	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	1722	-0-	-1812	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	1332	-0-	-2088	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	1629	-0-	-1316	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-					15
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	71	1	96	2	N	-0-					15
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	65	1	83	2	N	-0-					15
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	70	1	91	2	N	-0-					15
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	64	1	38	2	N	-0-					15
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
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
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	252	1	371	2	N	-0-					3
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	310	1	422	2	N	-0-					3
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	318	1	406	2	N	-0-					3
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	237	1	311	2	N	-0-					3
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	278	1	164	2	N	-0-					3
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

02	2800 N	1763	-0-	-1037	8525	1669	2	94	9	Y	85					123
03	3100 N	1854	-0-	-1246	7279	1825	2	29	9	Y	26					149
04	3000 N	1566	-0-	-1434	5845	1564	2	2	9	Y	2					151
05	3100 N	1529	-0-	-1571	4274	1529	2			Y	-0-					151
06	3000 N	358	-0-	-2642	1632	358	2			Y	-0-					151
*07	2776 N	1144	-0-	-1632	-0-	1126	2	18	9	Y	16					167

TGNR GULF COAST LLC 850992
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

02	1008 N	734	-0-	-274	-0-	136	1	598	2	N	-0-					53
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	176	1	976	2	N	-0-					53
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	112	1	615	2	N	-0-					53
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	248	1	1067	2	N	-0-					53
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	240	1	766	2	N	-0-					53
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					53

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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-

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

02	168 N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

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

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-			144
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	1	1	2	N	-0-			144
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	1	4	2	N	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	316	1	5	2	N	-0-			144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	1	2	2	N	-0-			145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	1	2	2	N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	-0-			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	1	4	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

02	2800	N	3167	-0-	367	367	40	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1207	-0-	-367	-0-	143	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	738	-0-	-702	-0-	217	1	521	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	723	-0-	-1013	-0-	204	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	191	-0-	-1489	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	174	-0-	-1562	-0-	174	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	230	1	81	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	249	1	161	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	257	1	150	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	249	1	152	2	N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	258	1	155	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	636	372	1			814
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	166	1			50
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	532	1	215	2	N	2		110
							2	9						
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	589	1	544	2	N	2		112
							2	9						
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	570	1	577	2	N	-0-		112
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	589	1	649	2	N	1		113
							1	9						
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	570	1	562	2	N	-0-		113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

02	3080	X	1938	-0-	-1142	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

02	2660	X	1965	-0-	-695	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	2240	X	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	3164	X	2791	-0-	-373	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2988	-0-	-639	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	354	3292	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	343	3089	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3163	-0-	-343	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1352	-0-	-1738	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4866	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 #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176 X	962	-0-	-214	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1674 X	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	5208 X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
03	5611 X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5250 X	5007	-0-	-243	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
05	5394 X	5176	-0-	-218	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
06	5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
*07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	2464 X	2323	-0-	-141	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	6300 X	4845	-0-	-1455	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
03	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
04	6450 X	6217	-0-	-233	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
06	6660 X	6358	-0-	-302	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
07	6882 X	6352	-0-	-530	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	2634 N	2579	-0-	-55	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	1680 N	932	-0-	-748	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	2070 N	1445	-0-	-625	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

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

02	7196	X	113	-0-	-7083	-0-	113	3		N	-0-					-0-
03	7967	X	152	-0-	-7815	-0-	152	3		N	-0-					-0-
04	6690	X	47	-0-	-6643	-0-	47	3		N	-0-					-0-
05	1147	X	346	-0-	-801	-0-	346	3		N	-0-					-0-
06	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3		N	-0-					-0-
07	155	X	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3		N	-0-					-0-
03	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	2794	3		N	-0-					-0-
04	3450	X	2429	-0-	-1021	-0-	2429	3		N	-0-					-0-
05	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3		N	-0-					-0-
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3		N	-0-					-0-
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
04	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2426	3		N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-					-0-
06	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2491	3		N	-0-					-0-
07	2914	X	2201	-0-	-713	-0-	2201	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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	2081	3		N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3		N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	3		N	-0-					-0-
07	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2271	3		N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

02	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	3427	3		N	-0-					-0-
03	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	4258	3		N	-0-					-0-
04	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	3139	3		N	-0-					-0-
05	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4431	3		N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-					-0-
07	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	3960	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	2520	X	1895	-0-	-625	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3492	-0-	392	392	3492	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3276	-0-	276	668	3276	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2967	-0-	-133	535	2967	3			N	-0-					-0-
06	3515	X	2980	-0-	-535	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	2800	N	2842	-0-	42	42	2842	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3161	-0-	61	103	3161	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	221	3118	3			N	-0-					-0-
05	3327	X	3106	-0-	-221	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3	N	-0-			-0-
05	620 N	354	-0-	-266	-0-	354	3	N	-0-			-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	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

02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	3753	-0-	-699	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
03	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
04	4770 X	2596	-0-	-2174	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
*07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1372 N	1025	-0-	-347	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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

02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	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

02	6524 X	4979	-0-	-1545	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
03	7223 X	6950	-0-	-273	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
04	6990 X	6133	-0-	-857	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
05	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
*07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	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

02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

02	3864 X	3617	-0-	-247	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	3999 X	3953	-0-	-46	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	3870 X	3852	-0-	-18	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4154 X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	1428 N	1249	-0-	-179	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	1008	N	564	-0-	-444	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

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

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
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	780	N	553	-0-	-227	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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" -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
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

02	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1909	-0-	-731	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1603	-0-	-1125	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1336	-0-	-834	-0-	1336	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

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

02	2570	N	2309	-0-	-261	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	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. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

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

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3		N	-0-					-0-
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	3		N	-0-					-0-
05	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3		N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	3		N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-					-0-
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	3		N	-0-					-0-
06	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	2529	3		N	-0-					-0-
07	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3		N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-					-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-					-0-
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		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" -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
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1932	N	1521	-0-	-411	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	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. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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

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
02	1064 N	829	-0-	-235	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	843	-0-	-297	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05	930 N	694	-0-	-236	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	840 N	600	-0-	-240	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	868 N	674	-0-	-194	-0-	674	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	2212	N	1840	-0-	-372	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	895	-0-	-376	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
*07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

02	3024	X	747	-0-	-2277	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1992	-0-	-1356	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2502	-0-	-738	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1421	-0-	-594	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1208	-0-	-712	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	990	-0-	-1583	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

02	765	N	101	-0-	-664	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	708	N	91	-0-	-617	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

02	412	N	53	-0-	-359	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	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
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1726	N	177	-0-	-1549	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

02	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

02	715	N	84	-0-	-631	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	1364	N	139	-0-	-1225	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	19	-0-	-87	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

02	2800	N	723	-0-	-2077	2917	723	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	344	-0-	-2756	161	344	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	676	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	230	-0-	-483	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	2800	N	453	-0-	-2347	2634	453	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	785	-0-	-2315	319	785	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	749	-0-	-319	-0-	724	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1086	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	398	N	35	-0-	-363	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	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

02	2800	N	351	-0-	-2449	806	351	2			Y	-0-					-0-
03	1064	X	258	-0-	-806	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	152	N	20	-0-	-132	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	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
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	627	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	167	-0-	-515	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*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-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
03	589 N	275	-0-	-314	-0-	5	1	270	2	N	-0-			-0-
04	570 N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
05	341 N	87	-0-	-254	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	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

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

02	1876 N	1514	-0-	-362	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	3052	X	394	-0-	-2658	-0-	84	1	248	2	N	56					220
							62	9									
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	294	1	1700	2	N	-0-					220
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	304	1	2393	2	N	-0-					220
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	298	1	2435	2	N	-0-	146	1			74
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	286	1	1904	2	N	21					95
							23	9									
07	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	292	1	1187	2	N	9					104
							10	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	238	2	N	13					207
							14	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	156	1	901	2	N	12					219
							13	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	146	1	1154	2	N	-0-					219
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	167	1	1368	2	N	13	143	1			89
							14	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	8					97
							9	9									
07	1333	N	575	-0-	-758	-0-	113	1	460	2	N	2					99
							2	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					35
07	14B2	EXT	14	-0-	14	59	14	3			N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					44
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3					59
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2904	2	14	9	N	13					72
04	3000	N	3179	-0-	179	179	3129	2	50	9	N	45					117
05	3100	N	3165	-0-	65	244	3132	2	33	9	N	30					147
06	3000	N	2873	-0-	-127	117	2847	2	26	9	N	24					171
*07	2568	X	2451	-0-	-117	-0-	2447	2	4	9	N	4	141	1			34

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	812	N	744	-0-	-68	-0-	735	2	9	9	N	8					51
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					63
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1185	2	42	9	N	38					101
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20					121
06	1110	N	859	-0-	-251	-0-	838	2	21	9	N	19					140
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	885	2	37	9	N	34	168	1			6

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

02	4368	X	3418	-0-	-950	-0-	3355	2	63	9	N	57	182	1			65
03	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	4619	2	46	9	N	42					107
04	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4504	2	47	9	N	43					150
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4563	2	44	9	N	40					190
06	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	4293	2	69	9	N	63	191	1			62
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					62

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					51
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					51
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					51
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					51
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					51
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					51

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-