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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
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
*12	6944 #	6291	-0-	-653	-0-	468	1	5230	2	N	539	539	1			209
						593	9									
*01	7347 #	5917	-0-	-1430	-0-	383	1	4961	2	N	521	538	1			192
						573	9									
*02	6873 #	5476	-0-	-1397	-0-	333	1	4626	2	N	470	426	1			236
						517	9									
*03	7347 #	4504	-0-	-2843	-0-	295	1	3846	2	N	330	179	1			387
						363	9									
*04	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402	1	4922	2	N	619	360	1	1	8	645
						681	9									
*05	6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349	1	4553	2	N	347					992
						382	9									

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

12	1364 X	1324	-0-	-40	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
05	0 N	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					122
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					122
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					122
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					123
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					123
05	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					123

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

12	930 #	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76					151
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54					205
02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	809	3	94	9	N	85	199	1			91
03	970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39					130
04	900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-					130
05	930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

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

12	558 #	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13					165
						14	9									
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14					179
						15	9									
02	522 #	477	-0-	-45	-0-	44	1	413	2	N	18	175	1			22
						20	9									
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13					35
						14	9									
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12					47
						13	9									
*05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	10					57
						11	9									

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

12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					34
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					34
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					34
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-					34
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-					34
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-					34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

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

12	15624	305	-0-	-15319	-0-	305	2	N	-0-			-0-
01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-			-0-
02	14616	-0-	-0-	-14616	-0-			N	-0-			-0-
03	15624	-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			-0-

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

12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
01	527 N	181	-0-	-346	-0-	181	2	N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	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
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	551 N	363	-0-	-188	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	348 N	256	-0-	-92	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					80
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					80
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					80
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	N	-0-					-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-					-0-
*05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1387 2	80 9	N	73	182 1		43
01	1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1315 2	39 9	N	35			78
02	1071 N	978	-0-	-93 B	-0-	939 2	39 9	N	35			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978 2	39 9	N	35			148
04	1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712 2	39 9	N	35			183
*05	1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315 2	32 9	N	29	179 1		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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	2759 #	2571	-0-	-188	-0-	875 1	1472 2	N	204	187 1		261
						224 9						
01	2666 #	2575	-0-	-91	-0-	1043 1	1355 2	N	161	182 1		240
						177 9						
02	2494 #	2344	-0-	-150	-0-	980 1	1189 2	N	159	189 1		210
						175 9						
03	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085 1	1321 2	N	194	180 1		224
						213 9						
04	2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264 4	190 9	N	173			397
05	2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333 4	208 9	N	189			586

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

12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-			N	-0-			-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-			-0-
02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-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-

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

12	SHUT IN	65920	-0-	65920	363064	65920 2		N	-0-			-0-
01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245 2		N	-0-			-0-
*02	477405 X	52096	-0-	-425309	-0-	52096 2		N	-0-			-0-
*03	82615 X	55133	-0-	-27482	-0-	55133 2		N	-0-			-0-
*04	79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254 2		N	-0-			-0-
*05	82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	20900	-0-	20900	335477	20900	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577	2			N	-0-			-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

12	341 N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-			-0-

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

12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3635	-0-	-77	-0-	306	1	3329	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	285	1	3160	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	291	1	3231	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	334	1	3458	2	N	-0-			-0-

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

12	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2349 N	2305	-0-	-44	-0-	194	1	2111	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1922	-0-	-248	-0-	159	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	168	1	1864	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2089	-0-	-360	-0-	184	1	1905	2	N	-0-			-0-

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

12	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-			-0-
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-			-0-
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	67	1	749	2	N	-0-			-0-
04	870 N	799	-0-	-71	-0-	66	1	733	2	N	-0-			-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	11	1	114	2	N	-0-			-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-

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

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	68	1	884	2	N	-0-			-0-
02	928	N	793	-0-	-135	-0-	67	1	726	2	N	-0-			-0-
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	67	1	739	2	N	-0-			-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	66	1	736	2	N	-0-			-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	72	1	750	2	N	-0-			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-

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

12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	2	N	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	N	-0-			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	81	1	838	2	N	-0-			-0-

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

12	26381	X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-			-0-
01	26381	X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-			-0-
02	24679	X	23105	-0-	-1574	-0-	23105	2			N	-0-			-0-
03	26133	X	24041	-0-	-2092	-0-	24041	2			N	-0-			-0-
04	24720	X	22514	-0-	-2206	-0-	22514	2			N	-0-			-0-
05	25234	X	22288	-0-	-2946	-0-	22288	2			N	-0-			-0-

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

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 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
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	122	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1101	-0-	-175	-0-	109	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	130	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	122	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	946	-0-	-232	-0-	114	1	832	2	N	-0-					-0-

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

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	631	-0-	-413	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	4311	-0-	1211	4189	366	1	3945	2	N	-0-					47
01	7826	X	3637	-0-	-4189	-0-	366	1	3271	2	N	-0-					47
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					47
03	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	137	1	1377	2	N	32	44	1			35
							35	9									
04	2970	X	521	-0-	-2449	-0-	41	1	480	2	N	-0-					35
05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	236	1	2607	2	N	-0-					35

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

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					24
01	1364	N	850	-0-	-514	-0-	87	1	763	2	N	-0-					24
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	N	-0-					24
03	496	N	71	-0-	-425	-0-	7	1	63	2	N	1	22	1			3
							1	9									
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	2	1	58	2	N	-0-					3
05	837	N	210	-0-	-627	-0-	11	1	199	2	N	-0-					3

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

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
12	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	134	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	169	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	125	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	123	1	1170	2	N	-0-					-0-

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

12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	74	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	242	1	2548	2	N	-0-					52
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-					52
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	280	1	2573	2	N	-0-					52
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	2	N	82	49	1			85
							90	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2977	2	N	-0-					85
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	2444	2	N	-0-					85

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

12	36456	X	34224	-0-	-2232	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	31598	-0-	-4858	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30918	-0-	-3186	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	31780	-0-	-2816	-0-	31780	2			N	-0-					-0-
04	33480	X	30321	-0-	-3159	-0-	30321	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	28781	-0-	-5443	-0-	28781	2			N	-0-					-0-

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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

12	2294	N	498	-0-	-1796	-0-	51	1	447	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	50	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	127	1	1214	2	N	-0-					-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		51	-0-	51	151	3	1	48	2	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

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

12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	569	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	526	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	486	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	431	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3396	-0-	-2004	-0-	287	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3454	-0-	-2126	-0-	21	1	3433	2	N	-0-					-0-

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

12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	370	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	268	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3222	-0-	-461	-0-	366	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3124	-0-	-813	-0-	336	1	2788	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2812	-0-	-998	-0-	270	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	307	1	2757	2	N	-0-					-0-

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

12	36673	X	31516	-0-	-5157	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	26218	-0-	-10455	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	34307	X	34275	-0-	-32	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28478	-0-	-4630	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
04	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	31985	-0-	-4657	-0-	31985	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	317	1	2751	2	N	-0-					8
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	345	1	2564	2	N	-0-					8
02	4118	X	2962	-0-	-1156	-0-	339	1	2623	2	N	-0-					8
03	4402	X	2906	-0-	-1496	-0-	315	1	2591	2	N	-0-					8
04	4260	X	1941	-0-	-2319	-0-	188	1	1753	2	N	-0-					8
05	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	250	1	2226	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-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
12	4433	X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4147	X	2829	-0-	-1318	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	2297	-0-	-2136	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	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
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	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
12	8804	X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8120	X	7796	-0-	-324	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10432	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7533	X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	4965	-0-	-1618	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6138	-0-	-465	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	5746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6396	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10309	-0-	-944	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	9722	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

12	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2976	-0-	-881	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3870	X	3276	-0-	-594	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	45136	X	41677	-0-	-3459	-0-	41675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43896	X	40628	-0-	-3268	-0-	40625	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	41064	X	37254	-0-	-3810	-0-	37252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40440	X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41664	X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18589	X	17866	-0-	-723	-0-	17865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19871	X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	73842	X	71343	-0-	-2499	-0-	71341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	73842	X	70036	-0-	-3806	-0-	70035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	65337	X	65256	-0-	-81	-0-	65254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	71331	X	70901	-0-	-430	-0-	70900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69030	X	65783	-0-	-3247	-0-	65781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71331	X	69270	-0-	-2061	-0-	69268	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	783	N	483	-0-	-300	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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

12	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3551	-0-	-451	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	2484	-0-	-1326	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	358608	X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	373767	X	321240	-0-	-52527	-0-	321227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	349653	X	331328	-0-	-18325	-0-	331311	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	373767	X	340584	-0-	-33183	-0-	340569	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	344670	X	297406	-0-	-47264	-0-	297396	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	356159	X	341224	-0-	-14935	-0-	341214	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

12	6975	X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6061	X	4206	-0-	-1855	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8889	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

12	43834	X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43524	X	42310	-0-	-1214	-0-	42310	2			N	-0-					-0-
02	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	40836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152	X	42600	-0-	-552	-0-	42599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41760	X	41391	-0-	-369	-0-	41390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43648	X	40610	-0-	-3038	-0-	40609	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6086	-0-	-468	-0-	6085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6219	-0-	-381	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	6211	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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1					1
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-					1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-					1
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	67	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-					2

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

12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1638	-0-	-247	-0-	109	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-					-0-

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

12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	485	-0-	-415	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-

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

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-

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

12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	85	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	84	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	76	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	76	1	1111	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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	104	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	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
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1			1
							1	9							
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-			1
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-			1
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-			2
05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-			2

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
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	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
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-			-0-
02	4031	X	2966	-0-	-1065	-0-	198	1	2768	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3071	-0-	-559	-0-	191	1	2880	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	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
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-			7
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-			7
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-			7
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-			7
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1336	2	Y	-0-			2
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-			2

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
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-			-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-			-0-
02	3364	X	1242	-0-	-2122	-0-	83	1	1159	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	2229	-0-	-1251	-0-	139	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	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
12	775	N	210	-0-	-565	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-

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

12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	112	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	957	-0-	-406	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	138	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	119	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1245	-0-	-698	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	318	1	4474	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	300	1	4484	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4488	-0-	-326	-0-	300	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	254	1	3692	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	275	1	4144	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4224	-0-	-581	-0-	270	1	3954	2	Y	-0-					-0-

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

12	868	N	857	-0-	-11	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-

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

12	992	N	965	-0-	-27	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	59	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					-0-

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

12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	198	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	180	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2647	-0-	-311	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	158	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	229	1	3357	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1571	-0-	-53	-0-	105	1	1466	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573	2	Y	21			21
						23	9							
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-			1
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-			1

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

12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18			114
						20	9							
01	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5			119
						6	9							
02	1537 X	1261	-0-	-276	-0-	84	1	1174	2	Y	3			122
						3	9							
03	1643 X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62			184
						68	9							
04	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	97	1	1461	2	Y	9			112
						10	9							
05	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4			116
						4	9							

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

12	527 N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-

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

12	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2235	-0-	-143	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2175	-0-	-285	-0-	136	1	2039	2	Y	-0-			1
05	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-			1

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
12	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	256	1	3601	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	237	1	3540	2	Y	1			1
						1	9							
02	3712 X	3465	-0-	-247	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-			1
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-			1
04	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	215	1	3231	2	Y	1			2
						1	9							
05	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	235	1	3437	2	Y	-0-			2

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

12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	31	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-

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

12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	205	1	2883	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2035	-0-	-1387	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	142	1	2066	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	2209	-0-	-1331	-0-	138	1	2071	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-			-0-

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

12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	22			22
						24	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141	1	2108	2	Y	4			26
						4	9							
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	1			27
						1	9							
03	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	138	1	2013	2	Y	-0-			27
04	2190 N	1741	-0-	-449	-0-	108	1	1630	2	Y	3			38
						3	9							
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	116	1	1696	2	Y	2			40
						2	9							

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

12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3954	-0-	854	854	248	1	3706	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2952	-0-	52	906	197	1	2755	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2819	-0-	-281	625	181	1	2638	2	Y	-0-			-0-
04	3406 X	2781	-0-	-625	-0-	173	1	2608	2	Y	-0-			-0-
*05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	-0-			-0-

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

12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-			-0-
02	1769 N	1683	-0-	-86	-0-	112	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	115	1	1675	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	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 #: 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
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	Y	-0-					-0-

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

12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1343	-0-	-78	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	96	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	Y	-0-					-0-

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

12	3100	N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	2737	N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	128	1	1780	2	Y	-0-					-0-
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	-0-					-0-

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

12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-

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

12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1347	-0-	-161	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-					-0-

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

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1603	-0-	-79	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	111	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-			69
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	77			146
							85	9							
02	2639	N	2493	-0-	-146	-0-	167	1	2326	2	N	-0-			146
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-			146
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	164	1	2469	2	N	68			214
							75	9							
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2533	2	N	50			264
							55	9							

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

12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-			-0-
02	2784	X	2242	-0-	-542	-0-	150	1	2092	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2368	-0-	-452	-0-	148	1	2220	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-			-0-

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

12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-			193
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	317	1	4726	2	N	-0-			193
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	309	1	4321	2	N	-0-			193
03	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	316	1	4603	2	N	43			236
							47	9							
04	5100	X	4875	-0-	-225	-0-	301	1	4530	2	N	40			239
							44	9							
05	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	298	1	4365	2	N	-0-			239

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

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	44	1	651	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	558	-0-	-2023	-0-	37	1	521	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	356	-0-	-2403	-0-	23	1	333	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	449	-0-	-571	-0-	28	1	421	2	N	-0-			-0-
05	744	X	507	-0-	-237	-0-	32	1	475	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

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

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-					-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2418 N	2020	-0-	-398	-0-	115	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	120	1	1840	3	N	-0-					-0-
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	92	1	1857	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-					18
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	-0-					18
02	3451 X	3166	-0-	-285	-0-	182	1	2984	3	N	-0-					18
03	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	201	1	3339	3	N	-0-					18
04	3570 X	3220	-0-	-350	-0-	196	1	3024	3	N	-0-					18
05	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	155	1	3114	3	N	-0-					18

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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 SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					53
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-					53
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	214	1	3524	3	N	-0-					53
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-					53
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-					53
*05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-					53

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

12	3348 X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74
01	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-					74
02	2523 X	2083	-0-	-440	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					74
03	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	141	1	2337	3	N	-0-					74
04	2640 X	1956	-0-	-684	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					74
05	2728 X	1850	-0-	-878	-0-	87	1	1763	3	N	-0-					74

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-					-0-
02	3538 X	3387	-0-	-151	-0-	194	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	215	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-					-0-
*05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	-0-					57
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	-0-					57
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	3	N	-0-					57
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-					57
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-					57
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-					57

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

12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	-0-					48
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	-0-					48
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	185	1	3048	3	N	-0-					48
03	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-					48
04	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-					48
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-					48

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	168	1	2834	3	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3045	3	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	267	1	4425	3	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	279	1	4287	3	N	-0-					-0-
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	216	1	4344	3	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-					21
01	33821	X	24141	-0-	-9680	-0-	1348	1	22793	3	N	-0-					21
02	30972	X	22261	-0-	-8711	-0-	1277	1	20984	3	N	-0-					21
03	33108	X	27624	-0-	-5484	-0-	1570	1	26054	3	N	-0-					21
04	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	1594	1	24530	3	N	-0-					21
*05	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	1247	1	25093	3	N	-0-					21

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-					78
01	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	109	1	1838	3	N	-0-					78
02	2291	N	1662	-0-	-629	-0-	95	1	1567	3	N	-0-					78
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	114	1	1885	3	N	-0-					78
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	113	1	1737	3	N	-0-					78
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	N	-0-					78

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	145	1	2445	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	2375	-0-	-1163	-0-	136	1	2239	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	1740	-0-	-1484	-0-	99	1	1641	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	119	1	1832	3	N	-0-					-0-
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	314	1	6314	3	N	-0-					-0-

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

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-

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

12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-					43
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-					43
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	3	N	-0-					43
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-					43
04	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	235	1	3607	3	N	-0-					43
05	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	211	1	4241	3	N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3223	-0-	323	3943	185	1	3038	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	5810	X	2323	-0-	-3487	-0-	141	1	2182	3	N	-0-					-0-
*05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-					16
01	15190	X	11295	-0-	-3895	-0-	631	1	10664	3	N	-0-					16
02	14210	X	9059	-0-	-5151	-0-	520	1	8539	3	N	-0-					16
03	15190	X	6264	-0-	-8926	-0-	354	1	5910	3	N	-0-					16
04	14400	X	12364	-0-	-2036	-0-	755	1	11609	3	N	-0-					16
05	12462	X	7204	-0-	-5258	-0-	341	1	6863	3	N	-0-					16

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 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
12	57846	X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-					31
01	56327	X	52667	-0-	-3660	-0-	2941	1	49726	3	N	-0-					31
02	52693	X	47404	-0-	-5289	-0-	2719	1	44685	3	N	-0-					31
03	56327	X	46523	-0-	-9804	-0-	2645	1	43878	3	N	-0-					31
04	52950	X	43773	-0-	-9177	-0-	2672	1	41101	3	N	-0-					31
05	54715	X	39932	-0-	-14783	-0-	1891	1	38041	3	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84098	X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-					18
01	84320	X	83436	-0-	-884	-0-	4660	1	78776	3	N	-0-					18
02	78880	X	77209	-0-	-1671	-0-	4429	1	72780	3	N	-0-					18
03	84320	X	82418	-0-	-1902	-0-	4685	1	77733	3	N	-0-					18
04	81390	X	78309	-0-	-3081	-0-	4780	1	73529	3	N	-0-					18
05	84103	X	78993	-0-	-5110	-0-	3739	1	75254	3	N	-0-					18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2349	N	2348	-0-	-1	-0-	135	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-					-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 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
12	66278	X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-					23
01	56389	X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-					23
02	46429	X	28735	-0-	-17694	-0-	1648	1	27087	3	N	-0-					23
03	48391	X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-					23
04	46830	X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-					23
*05	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-			-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-			-0-

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

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-			6
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-			6
02	841	N	813	-0-	-28	-0-	47	1	766	3	N	-0-			6
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-			6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-			6
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-			6

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	35371	X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-			23
01	35371	X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-			23
02	33089	X	19163	-0-	-13926	-0-	1099	1	18064	3	N	-0-			23
03	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-			23
04	33900	X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-			23
*05	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-			23

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

12	26195	X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-			40
01	25358	X	17789	-0-	-7569	-0-	993	1	16796	3	N	-0-			40
02	23519	X	13258	-0-	-10261	-0-	760	1	12498	3	N	-0-			40
03	24521	X	21970	-0-	-2551	-0-	1249	1	20721	3	N	-0-			40
04	22470	X	17365	-0-	-5105	-0-	1060	1	16305	3	N	-0-			40
05	21607	X	16226	-0-	-5381	-0-	768	1	15458	3	N	-0-			40

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

12	28396	X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-			15
01	26319	X	19612	-0-	-6707	-0-	1095	1	18517	3	N	-0-			15
02	23403	X	18720	-0-	-4683	-0-	1074	1	17646	3	N	-0-			15
03	23064	X	19560	-0-	-3504	-0-	1112	1	18448	3	N	-0-			15
04	20790	X	18388	-0-	-2402	-0-	1123	1	17265	3	N	-0-			15
05	20119	X	17899	-0-	-2220	-0-	848	1	17051	3	N	-0-			15

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

12	39370	X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-			35
01	37758	X	31424	-0-	-6334	-0-	1755	1	29669	3	N	-0-			35
02	34162	X	28977	-0-	-5185	-0-	1662	1	27315	3	N	-0-			35
03	35898	X	29860	-0-	-6038	-0-	1697	1	28163	3	N	-0-			35
04	34260	X	27532	-0-	-6728	-0-	1680	1	25852	3	N	-0-			35
05	34131	X	25634	-0-	-8497	-0-	1214	1	24420	3	N	-0-			35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	N	-0-					-0-
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-					-0-

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

12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-					22
01	1054	N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-					22
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-					22
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-					22
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	N	-0-					22
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	85	1	986	2	N	-0-					22

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

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	58	1	652	2	N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	56	1	589	2	N	-0-					-0-

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

12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-					110
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-					110
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	89	1	747	2	N	-0-					110
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	-0-					110
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	-0-					110
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	75	1	720	2	N	-0-					110

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

12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	81	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	974	-0-	-99	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	85	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	992	-0-	-88	-0-	84	1	908	2	N	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	96	1	979	2	N	-0-					-0-

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-					77
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	286	1	2469	2	N	-0-					77
02	2900	N	3153	-0-	253	253	312	1	2841	2	N	-0-					77
03	3100	N	3484	-0-	384	637	325	1	3159	2	N	-0-					77
04	3000	N	3155	-0-	155	792	258	1	2897	2	N	-0-					77
*05	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	275	1	2923	2	N	-0-					77

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					35
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	N	-0-					35
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					35
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					35
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					35
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					35

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

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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					95
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					95
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					95
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					95
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	N	-0-					95
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					45
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					45
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					45
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					45

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

12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-					60
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-					60
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					60
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-					60
04	1080	N	612	-0-	-468	-0-	16	1	596	2	N	-0-					60
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-					60

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					75
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	5					80
							6	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	3					83
							3	9									
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7					90
							8	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	105	1			21
							40	9									
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-					21

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

12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	-0-					107
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	-0-					107
02	2088	N	2046	-0-	-42	-0-	232	1	1814	2	N	-0-					107
03	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-					107
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-					107
05	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-					107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					125
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					125
02	1363	N	1058	-0-	-305	-0-	65	1	993	2	N	-0-					125
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-					125
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3	105	1			23
							3	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-					23

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

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	-0-					115
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	2	N	-0-					115
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-					115
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					115
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					115

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

12	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	-0-					76
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-					76
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					76
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-					76
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-					76
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-					76

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

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					25
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					25
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	3	1	161	2	N	-0-					25
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	N	-0-					25
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					25
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					25

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

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					68
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	N	-0-					68
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					68
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	N	-0-					68
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	2	N	-0-					68
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	N	-0-					68

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

12	3100	N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	N	-0-					100
01	3100	N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	N	-0-					100
02	2562	X	2160	-0-	-402	-0-	188	1	1972	2	N	-0-					100
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-					100
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	70	1			30
05	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	93	1	1167	2	N	-0-					30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					47
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	N	-0-					47
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-					47
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-					47
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2	N	18					65
							20	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	2					67
							2	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 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
12	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	N	-0-					77
01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	120	1	783	2	N	-0-					77
02	1479	N	921	-0-	-558	-0-	117	1	804	2	N	-0-					77
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	947	2	N	-0-					77
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	115	1	914	2	N	-0-	52	1			25
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	-0-					25

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 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
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-					110
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	N	-0-					110
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-					110
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-					110
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	97	1			13
05	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-					13

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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					115
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	N	-0-					115
02	1334	N	1243	-0-	-91	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					115
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-					115
04	1320	N	499	-0-	-821	-0-	25	1	474	2	N	-0-	85	1			30
05	1333	N	18	-0-	-1315	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	873	-0-	-461	-0-	101	1	772	2	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
05	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-					50
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					50
02	551	N	266	-0-	-285	-0-	24	1	242	2	N	-0-					50
03	589	N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-					50
04	540	N	123	-0-	-417	-0-	9	1	114	2	N	-0-					50
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-			127
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-			127
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	2	N	-0-			127
03	1271 N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-			127
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			127
05	1395 N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-			127

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

12	2542 N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-			40
01	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-			40
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	261	1	2082	2	N	-0-			40
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-			40
04	2400 N	2156	-0-	-244	-0-	206	1	1950	2	N	-0-			40
05	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	240	1	2166	2	N	-0-			40

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

12	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-			124
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-			124
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	94	1	924	2	N	-0-			124
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-			124
04	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	79	1	977	2	N	-0-			124
05	1085 N	45	-0-	-1040	-0-	4	1	41	2	N	-0-			124

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

12	1085 N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	66	1	889	2	N	-0-			-0-
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	N	-0-			-0-
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	70	1	784	2	N	-0-			-0-
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-			73
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	250	1	2059	2	N	-0-			73
02	2233 N	2130	-0-	-103	-0-	219	1	1911	2	N	-0-			73
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	183	1	1686	2	N	-0-			73
04	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	162	1	1719	2	N	-0-			73
05	2263 N	134	-0-	-2129	-0-	12	1	122	2	N	-0-			73

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

12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	2	N	-0-			45
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	159	1	1437	2	N	-0-			45
02	1508 N	1484	-0-	-24	-0-	140	1	1344	2	N	-0-			45
03	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	135	1	1386	2	N	-0-			45
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	119	1	1416	2	N	-0-			45
05	1581 N	56	-0-	-1525	-0-	5	1	51	2	N	-0-			45

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

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
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	77					127
							85	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	5	115	1			17
							6	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					17
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					17
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	N	-0-					17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17

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
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1921	2	N	20					100
							22	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	276	1	1806	2	N	-0-					100
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	286	1	1968	2	N	20					120
							22	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	283	1	2026	2	N	60					180
							66	9									
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	222	1	1767	2	N	-0-	163	1			17
05	2418	N	1823	-0-	-595	-0-	211	1	1612	2	N	-0-					17

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
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	17	1	546	2	N	7					127
							8	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	2	N	-0-	72	1			55
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	20	1	456	2	N	-0-					55
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					55
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	N	-0-					55
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	1	1	33	2	N	-0-					55

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
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					26
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					26
02	1218	N	799	-0-	-419	-0-	38	1	761	2	N	-0-					26
03	1302	N	731	-0-	-571	-0-	29	1	665	2	N	34					60
							37	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	2	N	135	178	1			17
							149	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					17

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
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	54	1	685	2	N	-0-					87
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	51	1	524	2	N	-0-					87
02	870	N	620	-0-	-250	-0-	50	1	539	2	N	28					115
							31	9									
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	52	1	608	2	N	-0-					115
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	22	115	1			22
							24	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	43	1	556	2	N	-0-					22

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

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
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	50	1	1324	2	N	10					30
							11	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	2	N	30					60
							33	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	20					80
							22	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	10					90
							11	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	45	1	1486	2	N	26	99	1			17
							29	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	53	1	1512	2	N	-0-					17

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

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					60
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-					60
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	2	N	-0-					60
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	2	N	-0-					60
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	N	-0-					60
05	465	N	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N	-0-					60

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

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-					90
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					90
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-					90
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-					90
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	33	1	364	2	N	-0-					90
05	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					90

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

12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	395	1	3286	2	N	-0-					50
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	463	1	3314	2	N	-0-					50
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2971	2	N	-0-					50
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	10					60
							11	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	359	1	3190	2	N	15	60	1			15
							17	9									
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-					15

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

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	15					40
							17	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	1009	2	N	-0-					40
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	145	1	1189	2	N	-0-					40
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-					40
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	54	79	1			15
							59	9									
05	1426	N	850	-0-	-576	-0-	82	1	768	2	N	-0-					15

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

12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1679	1	11495	2	N	-0-					-0-
01	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1859	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1104	1	9605	2	N	-0-					-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-					-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 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
12	5890 X	5622	-0-	-268	-0-	549	1	5073	2	N	-0-					160
01	5890 X	5430	-0-	-460	-0-	614	1	4816	2	N	-0-					160
02	5510 X	5135	-0-	-375	-0-	553	1	4582	2	N	-0-					160
03	5642 X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-					160
04	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	120	1			40
05	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-					40

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

12	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	102	1	932	2	N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	603	-0-	-420	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	868	-0-	-403	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-

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

12	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	246	1	2455	2	N	-0-					100
01	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	276	1	2318	2	N	-0-					100
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	296	1	2621	2	N	-0-					100
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-					100
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-					100
*05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-					100

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

12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	188	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-					-0-
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-					-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-					-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	-0-					-0-

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

12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	135	1	1183	2	N	-0-					45
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	150	1	1124	2	N	-0-					45
02	1247 N	1189	-0-	-58	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					45
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-					45
04	1230 N	448	-0-	-782	-0-	43	1	405	2	N	-0-					45
05	1271 N	509	-0-	-762	-0-	51	1	458	2	N	-0-					45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-					50
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-					50
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	100	1	753	2	N	-0-					50
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-					50
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-					50
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	76	1	658	2	N	-0-					50

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

12	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-					78
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-					78
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					78
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-					78
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	-0-					78
05	899	N	39	-0-	-860	-0-	3	1	36	2	N	-0-					78

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

12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7428	-0-	-257	-0-	726	1	6702	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	4396	-0-	-3524	-0-	103	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	100	1	7787	2	N	-0-					-0-

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

12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-					150
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	N	-0-					150
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	2	N	-0-					150
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	118	1	1208	2	N	-0-					150
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	99	1	1180	2	N	1	119	1			32
							1	9									
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	91	1	1027	2	N	-0-					32

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

12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4840	2	N	-0-					80
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	187	1	4776	2	N	-0-					80
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	N	5					85
							6	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	5					90
							6	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	60	1			30
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	2	N	-0-					30

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

12	8556	X	7047	-0-	-1509	-0-	615	1	6432	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6876	-0-	-1091	-0-	716	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	6439	-0-	-1014	-0-	400	1	6039	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7794	-0-	-173	-0-	503	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-					42
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-					42
02	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	424	1	3169	2	N	-0-					42
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-					42
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-					42
05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-					42

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

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-					8
01	1674	N	988	-0-	-686	-0-	123	1	865	2	Y	-0-					8
02	1740	N	335	-0-	-1405	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					8
03	1705	N	527	-0-	-1178	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					8
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	Y	-0-					8
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					8

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

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	113	1	713	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	770	-0-	-303	-0-	101	1	669	2	N	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	86	1	590	2	N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	142	1	1042	2	N	-0-					-0-

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

12	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	1030	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6468	-0-	-1043	-0-	692	1	5776	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	790	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7002	-0-	-168	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
*05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	177	1	7339	2	N	-0-					-0-

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

12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	324	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2755	N	2730	-0-	-25	-0-	309	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	290	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	251	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2285	-0-	-629	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					-0-

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

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
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-					7
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	129	1	920	2	N	-0-					7
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	902	2	N	-0-					7
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	-0-					7
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	92	1	817	2	N	-0-					7
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	N	-0-					7

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

12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-					47
01	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	335	1	2654	2	N	-0-					47
02	3422	X	2765	-0-	-657	-0-	296	1	2469	2	N	-0-					47
03	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	245	1	2164	2	N	-0-					47
04	3090	X	2425	-0-	-665	-0-	219	1	2206	2	N	-0-					47
05	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	232	1	2227	2	N	-0-					47

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

12	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	1950	-0-	-1124	-0-	235	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	288	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	284	1	2367	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	940	-0-	-191	-0-	110	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-					-0-

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

12	10757	X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7673	-0-	-3084	-0-	1273	1	6400	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	9120	-0-	-943	-0-	1126	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	7430	-0-	-2397	-0-	959	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7407	-0-	-2013	-0-	398	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9134	-0-	-600	-0-	397	1	8737	2	N	-0-					-0-

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

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
01	961	N	458	-0-	-503	-0-	56	1	402	2	N	-0-					-0-
02	667	N	358	-0-	-309	-0-	42	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					-0-

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	-0-					35
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	385	1	3010	2	N	-0-					35
02	3335	X	2998	-0-	-337	-0-	323	1	2675	2	N	-0-					35
03	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	318	1	2765	2	N	-0-					35
04	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	271	1	2691	2	N	-0-					35
05	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	282	1	2669	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	183	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	220	-0-	-890	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	139	1	1646	2	N	-0-					-0-

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

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

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 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
12	899	N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	62	-0-	-953	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	104	-0-	-976	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-			-0-

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

12	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-			-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-			-0-

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

12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-			-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-			-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	617	1	4493	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-			-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-			-0-
*05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1412	-0-	-241	-0-	163	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-			-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	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

12	5146	X	2223	-0-	-2923	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
01	5146	X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3596	X	1910	-0-	-1686	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	2676	-0-	-1168	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
04	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	2236	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 #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

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
12	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 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
12	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 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
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

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

12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

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

12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

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

12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

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

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5481	X	4806	-0-	-675	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	4892	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4121	-0-	-345	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3776	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4234	X	3554	-0-	-680	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2669	-0-	-1291	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

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

12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-

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

12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2175	N	1884	-0-	-291	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

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

12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

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

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

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

12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

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

12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	3			N	-0-					-0-

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

12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

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

12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2262	N	2254	-0-	-8	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

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

12	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	3			N	-0-					174
01	2108	X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-					174
02	1972	X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-					174
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					174
04	1560	X	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-					174
05	1612	X	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-					174

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	4589	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

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

12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

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

12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3609	-0-	609	814	3609	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3583	-0-	483	1297	3583	3			N	-0-					-0-

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

12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10478	X	7359	-0-	-3119	-0-	7356	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9802	X	6444	-0-	-3358	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	7263	-0-	-3215	-0-	7262	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8190	X	7097	-0-	-1093	-0-	7095	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8370	X	5259	-0-	-3111	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

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

12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

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

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

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

12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

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

12	2666 X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

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

12	4309 X	2906	-0-	-1403	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	2493	-0-	-1816	-0-	2492	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4031 X	3938	-0-	-93	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

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

12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					2
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			Y	-0-					2
02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	1846	3			Y	-0-					2
03	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			Y	-0-					2
04	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779	3			Y	-0-					2
05	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3			Y	-0-					2

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

12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	4089 X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

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

12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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

12	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

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

12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

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

12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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

12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6868	-0-	-231	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6345	-0-	-525	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6706	-0-	-393	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20

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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			56
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			56
02	290 N	3	-0-	-287	-0-	3	2		N	-0-			56
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			56
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			56
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			56

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

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			28
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			28
02	290 N	3	-0-	-287	-0-	3	2		N	-0-			28
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			28
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			28
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			28

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	192417 X	185447	-0-	-6970	-0-	185447	2		N	-0-			-0-
01	187023 X	184695	-0-	-2328	-0-	184695	2		N	-0-			-0-
02	174957 X	166911	-0-	-8046	-0-	166911	2		N	-0-			-0-
03	187023 X	178693	-0-	-8330	-0-	178693	2		N	-0-			-0-
04	179580 X	168240	-0-	-11340	-0-	168240	2		N	-0-			-0-
05	185442 X	174391	-0-	-11051	-0-	174391	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1774	2	Y	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	215	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	209	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	202	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	311	1	1895	2	Y	-0-					-0-

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

12	4061	X	2755	-0-	-1306	-0-	275	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	294	1	2720	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2706	-0-	-194	-0-	268	1	2438	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	307	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	274	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	419	1	2549	2	Y	-0-					-0-

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

12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	371	1	3347	2	Y	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	485	1	4495	2	Y	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	519	1	4724	2	Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	462	1	4378	2	Y	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	295	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1126	-0-	-1912	-0-	159	1	967	2	Y	-0-					-0-

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

12	372	X	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					-0-

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

12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	276	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-					-0-

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

12	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	115	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-					-0-

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

12	3286	X	1332	-0-	-1954	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	354	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	334	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	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 #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	63	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	2	Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	105	1	637	2	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	286	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	513	1	4751	2	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	477	1	4337	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	457	1	4332	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	2156	-0-	-1689	-0-	210	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	218	1	1330	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2852	X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-					-0-
04	2945	N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					-0-

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

12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	131	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	122	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	183	1	1114	2	Y	-0-					-0-

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

12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	424	1	3861	2	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	335	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	588	1	3579	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 #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1200	-0-	-279	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	215	1	1308	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
12	5735 X	3444	-0-	-2291	-0-	343	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	5735 X	3388	-0-	-2347	-0-	330	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	4176 X	3928	-0-	-248	-0-	389	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	420	1	3982	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	350	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	580	1	3532	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	276	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	376	1	2288	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	414	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3162 X	2666	-0-	-496	-0-	457	1	2209	2	Y	-0-					-0-
02	2726 X	2693	-0-	-33	-0-	514	1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	515	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	644	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1032	1	2703	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	478	1	2876	2	Y	-0-			-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	339	1	1641	2	Y	-0-			-0-
02	1885	X	975	-0-	-910	-0-	186	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	309	1	1679	2	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	251	1	873	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	992	N	899	-0-	-93	-0-	90	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	870	N	532	-0-	-338	-0-	53	1	479	2	Y	-0-			-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	51	1	474	2	Y	-0-			-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	Y	-0-			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

12	10974	X	10452	-0-	-522	-0-	348	1	10102	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
01	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	356	1	9922	2	N	-0-			-0-
02	10266	X	9467	-0-	-799	-0-	348	1	9119	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	370	1	9577	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	10002	-0-	-108	-0-	361	1	9641	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	9786	-0-	-661	-0-	365	1	9421	2	N	-0-			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

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

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					28
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					28
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-					25
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-					25
02	2407	X	1953	-0-	-454	-0-	30	1	1923	2	Y	-0-					25
03	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-					25
04	2760	X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2			Y	-0-					25
05	2852	X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			Y	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	721	-0-	-599	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 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
12	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	752	-0-	-1974	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

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

12	1116	N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

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

12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

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

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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

12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	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 #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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

12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

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

12	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2664	-0-	-294	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

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

12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1416	-0-	-568	-0-	1416	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

12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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

12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	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 #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 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
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

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

12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2408	-0-	-579	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

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

12	4092	X	3696	-0-	-396	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3614	-0-	-214	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	3409	-0-	309	400	3409	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1115	-0-	-400	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

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

12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4118	-0-	-464	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

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

12	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2484	-0-	-1982	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3282	-0-	-1275	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3594	-0-	-1236	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

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

12	1736	X	1189	-0-	-547	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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

12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2103	-0-	-327	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2017	-0-	-494	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

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

12	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	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

12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

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

12	7626	X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5553	-0-	-856	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6185	-0-	-595	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

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

12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3403	-0-	-512	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

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

12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

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

12	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

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

12	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

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

12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

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

12	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2300	-0-	-194	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	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

12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

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

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

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

12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4327	-0-	-806	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3907	-0-	-2093	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

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

12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3365	-0-	-260	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2142	-0-	-1048	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

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

12	6200 X	5142	-0-	-1058	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
02	5800 X	5373	-0-	-427	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3384	-0-	-2072	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	4527	-0-	-2014	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

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

12	5053 X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	4756 X	2713	-0-	-2043	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	3170	-0-	-1914	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	451	-0-	-4469	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

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

12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2117 N	1843	-0-	-274	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

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

12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

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

12	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

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

12	4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1734	-0-	-35	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1893	-0-	-659	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 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
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	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 #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
*05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

12	2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1442	-0-	-928	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2		N	-0-			-0-

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

12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2595	-0-	-218	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2269	-0-	-862	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

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

12	558 X	13	-0-	-545	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

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

12	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	2892	-0-	-1081	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2		N	-0-			-0-

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

12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
*05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	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

12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	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 #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 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
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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

12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

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

12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

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

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	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

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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

12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	645	-0-	-471	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

12	4557	X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

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

12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

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

12	3503	X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2878	-0-	-254	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

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

12	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3565	-0-	-725	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

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

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1586	-0-	-96	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

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

12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

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

12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	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

12	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
*05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

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

12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

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

12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2460	-0-	-34	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	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 #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

12	806	X	156	-0-	-650	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1785	-0-	-1935	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1742	-0-	-1978	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3468	2	72	9	N	65	187	1			63
01	3720	X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2			N	-0-					63
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2			N	-0-					63
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2			N	-0-					63
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					63
05	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2			N	-0-					63

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 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
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2835	-0-	-210	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

12	6107	X	1601	-0-	-4506	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4743	-0-	-1364	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5438	-0-	-275	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

12	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2998	-0-	98	98	2998	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1629	-0-	-98	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1826	-0-	-814	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

12	2542	X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7506	-0-	4406	4477	7506	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

12	1488	N	209	-0-	-1279	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2515	-0-	-385	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	2171	-0-	-1657	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	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

12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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 #: 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
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

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
12	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1			20
01	3565	X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-					20
02	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-					20
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6130	2	48	9	N	44					64
04	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	2			N	-0-					64
05	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	2762	2			N	-0-					64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 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
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1747	-0-	-138	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1553	-0-	-697	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	36	-0-	-1855	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

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
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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 #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 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
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1243	-0-	-4	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 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
12	3100	N	5532	-0-	2432	2432	5532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4372	-0-	1272	3704	4372	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	4241	3437	2			N	-0-					-0-
03	7676	X	3435	-0-	-4241	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 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
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	2071	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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 #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 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
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

12	4588 X	4352	-0-	-236	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
02	4901 X	3408	-0-	-1493	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	1119	-0-	-4120	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4851	-0-	-219	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	3721	-0-	-1518	-0-	3721	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

12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	993	-0-	-2386	-0-	993	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

12	1922 X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	544	-0-	-1130	-0-	544	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
*05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

12	3100 N	1973	-0-	-1127	540	1973	2		N	-0-			-0-
01	2512 X	1972	-0-	-540	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	450 X	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			-0-
02	725 N	706	-0-	-19	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	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

12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1549	-0-	-423	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7437	-0-	4337	4337	7437	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5101	-0-	2201	6538	5101	2			N	-0-					-0-
03	11657	X	5119	-0-	-6538	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 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
12	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	2698	-0-	-608	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2211	-0-	-1323	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2743	-0-	-677	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

12	1550 N	360	-0-	-1190	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

12	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

12	6042 X	3273	-0-	-2769	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2273	-0-	-511	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

12	2728 N	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2269	-0-	-178	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

12	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141	1			11
01	2294	X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-					11
02	2146	X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2			N	-0-					11
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					11
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			N	-0-					11
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			N	-0-					11

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	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 #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

12	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 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
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2670	-0-	-114	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

12	2605	N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	437	-0-	-1144	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	276	-0-	-1254	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

12	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	876	-0-	-168	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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

12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 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
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

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
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5218	2	39	9	N	35	51	1			111
01	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2			N	-0-					111
02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-					111
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4045	2	17	9	N	15					126
04	5100	X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2			N	-0-					126
05	5270	X	3059	-0-	-2211	-0-	3059	2			N	-0-					126

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	902	-0-	-693	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	896	-0-	-514	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 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
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 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
12	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1658	-0-	-198	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	854	-0-	-683	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

12	3100	N	6510	-0-	3410	3436	6510	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5159	-0-	2059	5495	5159	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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

12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3180	-0-	-2555	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3401	-0-	-2149	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 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
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1839	-0-	-46	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4670	-0-	1570	1570	4670	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

12	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	388	-0-	-914	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1071	-0-	-263	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	348	N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7816	-0-	4716	4716	7816	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	656	-0-	-2404	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1974	-0-	-114	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4214	-0-	-796	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

12	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	2459	-0-	-641	455	2459	2		N	-0-					-0-
02	2900	N	3651	-0-	751	1206	3651	2		N	-0-					-0-
03	4092	X	2886	-0-	-1206	-0-	2886	2		N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-					-0-
*05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

12	2976	X	1935	-0-	-1041	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2		N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-					-0-
03	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2		N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-					-0-
05	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2		N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-					-0-
02	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2		N	-0-					-0-
03	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2		N	-0-					-0-
04	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2		N	-0-					-0-
05	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

12	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1819	-0-	-182	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	944	-0-	-129	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 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
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2772	-0-	-514	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

12	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

12	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	991	-0-	-509	-0-	991	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	1823	-0-	-997	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
05	2945 N	2496	-0-	-449	-0-	2496	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	609 N	410	-0-	-199	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

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

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
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

12	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	959	-0-	-1921	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	998	-0-	-769	-0-	998	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

12	3100	N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	580	N	422	-0-	-158	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	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

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2130	-0-	-393	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2006	-0-	-634	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 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
12	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4404	-0-	-671	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

12	2356	X	1692	-0-	-664	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1527	-0-	-829	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1668	-0-	-478	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1273	-0-	-947	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

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

12	2976	X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

12	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2723	-0-	-409	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	735	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	459	3220	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3153	-0-	53	512	3153	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	953	-0-	-178	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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

12	3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	2468	-0-	-1389	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	2609	-0-	-1514	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

12	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1052	-0-	-2428	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2466	-0-	-1130	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

12	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	354	-0-	-2436	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	54	-0-	-2556	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	165	-0-	-1850	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	94	-0-	-1856	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1094	-0-	-269	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	796	-0-	-1467	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	455	-0-	-2515	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	372	-0-	-2697	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

12	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 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
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

12	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

12	3224 X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2959	-0-	-57	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2198	-0-	-412	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

12	7781 X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
01	7471 X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
02	6554 X	5364	-0-	-1190	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	5141	-0-	-1493	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	5043	-0-	-1227	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

12	2666 X	783	-0-	-1883	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	707	-0-	-2362	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	1022	-0-	-1849	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	1092	-0-	-1977	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1770 X	924	-0-	-846	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	855	-0-	-230	-0-	855	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

12	2816 N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2		N	-0-			-0-
02	3850 X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
*05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
*05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3075	-0-	-231	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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

12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			N	-0-	53	1			90
01	4588	X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2			N	-0-					90
02	4263	X	4196	-0-	-67	-0-	4190	2	6	9	N	5					95
03	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6	9	N	5					100
04	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-					100
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2	9	N	2					102

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
*05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	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

12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	819	-0-	-681	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

12	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

12	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4100	-0-	-430	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	2805	-0-	-878	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

12	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2925	-0-	25	25	2925	2			N	-0-					-0-
03	3097	N	3072	-0-	-25	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

12	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1877	-0-	-1458	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1594	-0-	-1856	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

12	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3224	-0-	-82	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

12	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

12	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3429	-0-	-80	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2032	-0-	-1013	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

12	3100	N	2374	-0-	-726	954	2374	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	945	-0-	-954	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

12	2697	X	1023	-0-	-1674	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1206	-0-	-1404	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

12	1767	X	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	667	-0-	-812	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	840	X	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

12	9610	X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9296	-0-	-221	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

12	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	516	-0-	-2119	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

12	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
01	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
02	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2			N	-0-					-0-
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
04	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
*05	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

12	7967	X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5588	-0-	-1342	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6085	-0-	-1045	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2432	-0-	-916	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

12	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
02	2645	N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1754	-0-	-912	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2976	-0-	-2484	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3531	-0-	-2111	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 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
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	2			N	-0-					-0-
*05	2913	N	2315	-0-	-598	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 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
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
*05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6413	-0-	-787	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

12	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1729	-0-	-731	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1788	-0-	-568	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

12	7936	X	6406	-0-	-1530	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8079	-0-	-756	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5872	-0-	-2678	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4550	-0-	-370	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3763	-0-	-1290	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

12	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

12	2356	X	1679	-0-	-677	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2668	-0-	-3284	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95	126	95	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

12	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	525	-0-	-1118	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	219	-0-	-1281	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	292	-0-	-1196	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	859	-0-	-908	-0-	859	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

12	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3040	-0-	-498	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 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
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
04	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
*05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

12	2542 N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
*05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
*05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

12	5332 X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
02	4988 X	4493	-0-	-495	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	2627	-0-	-2488	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	2976	-0-	-1974	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
*05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 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
12	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2111	-0-	-1189	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

12	3813 X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

12	5518 X	5402	-0-	-116	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	5162 X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

12	1488 X	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	841 N	584	-0-	-257	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
*05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3614	-0-	-359	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3909	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

12	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	2262 X	2051	-0-	-211	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
*05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

12	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
05	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

12	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
02	3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
*05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

12	7037 X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

12	5797 X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5162 X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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

12	4681 X	4258	-0-	-423	-0-	4249	2	9	9	N	8	131	1			27
01	4557 X	1953	-0-	-2604	-0-	1953	2			N	-0-					27
02	4263 X	3482	-0-	-781	-0-	3482	2			N	-0-					27
03	4371 X	3581	-0-	-790	-0-	3581	2			N	-0-					27
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					27
05	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3974	2	18	9	N	16					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1093	-0-	-183	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6562	-0-	-572	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6673	-0-	-707	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 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
12	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

12	5642 X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	5220 X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

12	4836 X	1340	-0-	-3496	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	1084	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

12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
*05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

12	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

12	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 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
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

12	3658	X	2301	-0-	-1357	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5371	-0-	-736	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
03	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
*05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

12	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1776	-0-	-954	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
*05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3859	-0-	-143	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	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 #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 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
12	5239 X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4901 X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

12	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1392	-0-	-87	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	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

12	6913 X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	6458	-0-	-176	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

12	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

12	2573 X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2291 N	2179	-0-	-112	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

12	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3267	-0-	-701	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2544	-0-	-1168	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	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

12	11191 X	8413	-0-	-2778	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	8874 X	8385	-0-	-489	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	8949	-0-	-537	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	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 #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	3802	-0-	-287	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4251	-0-	-39	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

12	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3076	-0-	-723	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3143	-0-	-918	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3088	-0-	-787	-0-	3088	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

12	4371 X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

12	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
*05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

12	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
02	5481 X	4985	-0-	-496	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	4594	-0-	-956	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	4846	-0-	-889	-0-	4846	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

12	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2506	-0-	-423	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
*05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9571	-0-	-956	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8240	-0-	-3385	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10409	-0-	-1651	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11570	-0-	-892	-0-	11570	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2					2
							2	9									
02	1073	N	994	-0-	-79	-0-	66	1	928	2	Y	-0-					2
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-					2
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	11	-0-	-2119	-0-	1	2	10	9	N	9					111
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	90	1	1318	2	N	4					115
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	145	-0-	-2755	137	145	2			N	-0-					-0-
03	293	N	156	-0-	-137	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			60
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			60
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			60
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

12	961	N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-			13
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-			13
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-			13
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-			13
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	13	1	174	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					20
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	N	-0-					20
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	N	-0-					20
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	N	-0-					20
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	955	2	N	-0-					20
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

12	4805	X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-					69
01	4929	X	4428	-0-	-501	-0-	312	1	4116	2	N	-0-					69
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	426	1	5497	2	N	-0-					69
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	412	1	5087	2	N	-0-					69
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	372	1	4669	2	N	-0-					69
05	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	309	1	4069	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

12	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-					92
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	140	1	1855	2	N	3					95
							3	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					95
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	-0-					95
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	126	1	1576	2	N	-0-					95
05	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					95

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			20
01	1519	N	574	-0-	-945	-0-	40	1	534	2	N	-0-			20
02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	48	1	618	2	N	-0-			20
03	1488	N	165	-0-	-1323	-0-	12	1	153	2	N	-0-			20
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-			57
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-			57
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-			57
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

12	868	N	586	-0-	-282	-0-	41	1	545	2	N	-0-			25
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	33	1	440	2	N	-0-			25
02	493	N	398	-0-	-95	-0-	29	1	369	2	N	-0-			25
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	-0-			25
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	-0-			25
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	95	1	1278	2	N	-0-			60
01	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	74	1	975	2	N	-0-			60
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	2	N	-0-			60
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-			60
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	-0-			60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	149	1	1994	2	N	-0-			20
01	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	139	1	1833	2	N	-0-			20
02	2001	N	1246	-0-	-755	-0-	90	1	1156	2	N	-0-			20
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	-0-			20
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	146	1	1834	2	N	-0-			20
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	141	1	1887	2	N	-0-					84
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-					84
02	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	109	1	1414	2	N	55					139
							61	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	65	177	1			27
							72	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	-0-					27
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	98	1	1283	2	N	-0-					27

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	783	X	721	-0-	-62	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-			80
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-			80
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-			80
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-			80
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-			25
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			25
02	203 N	91	-0-	-112	-0-	91	2			N	-0-			25
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-			25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-			25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

12	3844 X	3037	-0-	-807 B	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					42
01	3844 X	3143	-0-	-701 B	-0-	195	1	2948	2	N	-0-					42
02	3596 X	2613	-0-	-983 B	-0-	181	1	2432	2	N	-0-					42
03	3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-					42
04	3030 X	968	-0-	-2062 B	-0-	62	1	906	2	N	-0-					42
05	3131 X	901	-0-	-2230 B	-0-	62	1	839	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

12	4278 X	5460	-0-	1182 B	-41590	304	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	4915	-0-	637 B	-40953	305	1	4610	2	N	-0-					-0-
02	4147 X	4493	-0-	346 B	-40607	311	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	5207	-0-	774 B	-39833	313	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	4938	-0-	648 B	-39185	318	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	4847	-0-	414 B	-38771	335	1	4512	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

12	7843 X	8406	-0-	563 B	-272924	468	1	7938	2	N	-0-					34
01	7843 X	5306	-0-	-2537 B	-272924	329	1	4977	2	N	-0-					34
02	7337 X	6385	-0-	-952 B	-272924	442	1	5943	2	N	-0-					34
03	8401 X	5010	-0-	-3391 B	-272924	301	1	4709	2	N	-0-					34
04	8130 X	6996	-0-	-1134 B	-272924	451	1	6545	2	N	-0-					34
05	8401 X	7190	-0-	-1211 B	-272924	497	1	6693	2	N	-0-					34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	1643	N	563	-0-	-1080 B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			8
01	961	N	773	-0-	-188 B	-0-	48	1	725	2	N	-0-			8
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	38	1	518	2	N	-0-			8
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	36	1	567	2	N	2			10
							2	9							
04	750	N	569	-0-	-181 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-			10
*05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	N	-0-			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
12	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-			10
01	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	319	1	4815	2	N	-0-			10
02	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	187	1	2513	2	N	-0-			10
03	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	291	1	4558	2	N	-0-			10
04	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	234	1	3402	2	N	-0-			10
*05	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	273	1	3676	2	N	-0-			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
12	6975	X	5727	-0-	-1248 B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-			42
01	6975	X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328	1	4957	2	N	-0-			42
02	6525	X	4568	-0-	-1957 B	-0-	316	1	4252	2	N	-0-			42
03	6169	X	5712	-0-	-457 B	-0-	343	1	5369	2	N	-0-			42
04	5760	X	5729	-0-	-31 B	-0-	369	1	5360	2	N	-0-			42
*05	5989	X	5989	-0-	-0- B	-0-	414	1	5575	2	N	-0-			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
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
*05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	N	-0-			-0-

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
12	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-			-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	168	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	169	1	2647	2	N	-0-			-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	162	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2492	-0-	-81 B	-0-	172	1	2320	2	N	-0-			-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
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	39	1	665	2	N	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-			-0-
02	464	N	419	-0-	-45 B	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
03	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	13	1	203	2	N	-0-			-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	49	1	714	2	N	-0-			-0-
*05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	60	1	803	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 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
12	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2204 N	1015	-0-	-1189 B	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	1334	-0-	-991 B	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
*05	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1369	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

12	899 N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
01	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	146	1	2122	2	N	-0-					-0-
*05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	N	-0-					-0-
01	682 N	391	-0-	-291 B	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	57	1	885	2	N	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	41	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	6	1	95	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	292	-0-	292 B	393	19	1	273	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	N	-0-					-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	271	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	191	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	93	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
05	496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

12	1364 N	1165	-0-	-199 B	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	493	-0-	-812 B	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	105	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					-0-
*05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

12	22103 X	19805	-0-	-2298 B	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
01	22103 X	19066	-0-	-3037 B	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
02	20677 X	15347	-0-	-5330 B	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
03	20956 X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
05	19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835 X	1835	-0-	-0- B	-0-	72	1	1763	2	Y	-0-					3
01	2387 X	1112	-0-	-1275 B	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					3
02	2233 X	1983	-0-	-250 B	-0-	76	1	1907	2	Y	-0-					3
03	2387 X	1784	-0-	-603 B	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-					3
04	1860 X	977	-0-	-883 B	-0-	38	1	939	2	Y	-0-					3
05	2108 X	1752	-0-	-356 B	-0-	69	1	1683	2	Y	-0-					3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

12	5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-					4
01	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-					4
02	5423 X	4890	-0-	-533 B	-0-	186	1	4704	2	Y	-0-					4
03	5828 X	5602	-0-	-226 B	-0-	220	1	5382	2	Y	-0-					4
04	5640 X	4842	-0-	-798 B	-0-	188	1	4654	2	Y	-0-					4
*05	5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	234	1	5737	2	Y	-0-					4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

12	5722 X	5722	-0-	-0- B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-					5
01	5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-					5
02	4698 X	4683	-0-	-15 B	-0-	178	1	4505	2	Y	-0-					5
03	5735 X	2248	-0-	-3487 B	-0-	88	1	2160	2	Y	-0-					5
04	5550 X	4136	-0-	-1414 B	-0-	161	1	3975	2	Y	-0-					5
05	5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	171	1	4182	2	Y	-0-					5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

12	2914 X	2629	-0-	-285 B	-0-	2629	2			N	-0-					135
01	2914 X	2659	-0-	-255 B	-0-	2659	2			N	-0-					135
02	2697 X	2390	-0-	-307 B	-0-	2390	2			N	-0-					135
03	2852 X	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2			N	-0-					135
04	2760 X	2350	-0-	-410 B	-0-	2350	2			N	-0-					135
05	2542 N	2439	-0-	-103 B	-0-	2439	2			N	-0-					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

12	4030 X	3094	-0-	-936 B	-0-	3094	2			N	-0-					92
01	4030 X	2784	-0-	-1246 B	-0-	2784	2			N	-0-					92
02	3248 X	2503	-0-	-745 B	-0-	2503	2			N	-0-					92
03	3100 X	2611	-0-	-489 B	-0-	2611	2			N	-0-					92
04	3000 X	2516	-0-	-484 B	-0-	2516	2			N	-0-					92
05	3100 X	3068	-0-	-32 B	-0-	3068	2			N	-0-					92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

12	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	2			N	-0-					194
01	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	2			N	-0-					194
02	3480 X	3231	-0-	-249 B	-0-	3231	2			N	-0-					194
03	3720 X	3424	-0-	-296 B	-0-	3424	2			N	-0-					194
04	3600 X	3169	-0-	-431 B	-0-	3169	2			N	-0-					194
05	3534 X	2646	-0-	-888 B	-0-	2646	2			N	-0-					194

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	3	N	-0-			-0-
04	900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	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

12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-			-0-
05	341 N	247	-0-	-94 B	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

12	1984 N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
02	1827 N	1718	-0-	-109 B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1668	-0-	-222 B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1540	-0-	-289 B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

12	2542 N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	2320 N	2238	-0-	-82 B	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	3715	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*05	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	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
12	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	442	-0-	-612 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	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
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	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
12	1457	N	119	-0-	-1338 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	32	-0-	-1642 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		400	-0-	400 B	1296	400	3			Y	-0-					-0-
01	1613	X	317	-0-	-1296 B	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	143	-0-	-260 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	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 #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3625	X	3000	-0-	-625 B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2509	-0-	2509 B	12034	2509	3			Y	-0-					-0-
01	14271	X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	1834	-0-	-312 B	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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
12	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	1847	-0-	-763 B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*05	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856	3	15636	5	Y	-0-					-0-
01	19034	X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018	3	15637	5	Y	-0-					-0-
02	17806	X	10914	-0-	-6892 B	-0-	2948	3	7966	5	Y	-0-					-0-
03	19034	X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 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
12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

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
12	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	204	-0-	-156 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1182	-0-	-65 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	971	-0-	-238 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	2534	-0-	-76	B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2776	-0-	-200	B	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1468	-0-	-113	B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1505	-0-	-76	B	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1230	-0-	-191	B	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 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
12	5022	X	4278	-0-	-744	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4199	-0-	-110	B	-0-	4197	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973	X	3961	-0-	-12	B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	B	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220	B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

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
12	7443	X	7443	-0-	-0-	B	-0-	19	1	2056	3	Y	-0-					-0-
								5368	5									
01	121	X	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1057	-0-	-1118	B	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	947	-0-	-1378	B	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	874	-0-	-1376	B	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	882	-0-	-1443	B	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4128	-0-	-956 B	-0-	4127	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5084	X	4092	-0-	-992 B	-0-	4	1	4086	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	3	1	5134	3	N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	387	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0- B	-0-	401	1	4364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5084	X	4716	-0-	-368 B	-0-	313	1	4403	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

12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

12	T. A.		5128	-0-	5128 B	23559	5128	3			Y	-0-					-0-
01	28536	X	4977	-0-	-23559 B	-0-	4975	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4843	X	4430	-0-	-413 B	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4935	-0-	-180 B	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4870	-0-	-80 B	-0-	4869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5115	X	4970	-0-	-145 B	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

12	5766	X	5683	-0-	-83 B	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5653	-0-	-113 B	-0-	5650	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394	X	5157	-0-	-237 B	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0- B	-0-	5874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6029	X	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

12	279	X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	2797	-0-	2518 B	-139932	2796	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	261	X	3215	-0-	2954 B	-136978	3215	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	3250	-0-	2971 B	-134007	3250	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	3000	-0-	2730 B	-131277	3000	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	3420	-0-	3141 B	-128136	3420	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

12	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9310	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	8417	3			Y	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0- B	-0-	8535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	7793	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	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
12	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1903	-0-	-143 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

12	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	725	N	524	-0-	-201 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

12	4898	X	8334	-0-	3436 B	-62361	8333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4898	X	7559	-0-	2661 B	-59700	7556	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4582	X	6451	-0-	1869 B	-57831	6451	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	6552	-0-	1654 B	-56177	6551	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4740	X	6252	-0-	1512 B	-54665	6250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4898	X	6294	-0-	1396 B	-53269	6294	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

12	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	8846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0- B	-0-	7834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4455	-0-	-1156 B	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0- B	-0-	6666	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6639	X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

12	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	3353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3374	-0-	-67 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3281	-0-	-49 B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*05	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

12	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	6522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0- B	-0-	6360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0- B	-0-	5994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0- B	-0-	5960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6013	X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	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
12	2573 N	2460	-0-	-113 B	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2519	-0-	-23 B	-0-	2518 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2349 N	2307	-0-	-42 B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

12	2356 N	2046	-0-	-310 B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
02	1885 N	1407	-0-	-478 B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
03	2046 N	736	-0-	-1310 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	771	-0-	-748 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

12	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3		Y	-0-			-0-
01	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3577 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3		Y	-0-			-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3		Y	-0-			-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 3		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	3049 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

12	5301 X	5265	-0-	-36 B	-0-	5265 3		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5289	-0-	-415 B	-0-	5287 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5336 X	5147	-0-	-189 B	-0-	5147 3		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5439	-0-	-265 B	-0-	5439 3		Y	-0-			-0-
04	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5239 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-	5315 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

12	6448 X	5537	-0-	-911 B	-0-	5537 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	5410	-0-	-1038 B	-0-	5408 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	5713 X	5046	-0-	-667 B	-0-	5046 3		N	-0-			-0-
03	5859 X	5174	-0-	-685 B	-0-	5174 3		N	-0-			-0-
04	5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-	5188 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-	5280 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
12	4030	X	3945	-0-	-85 B	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3966	-0-	-64 B	-0-	3964	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3762	-0-	-268 B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-	-222 B	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270 B	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

12	682	X	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	X	470	-0-	-150 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

12	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5733	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0- B	-0-	5923	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	5432	X	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2894	-0-	-166 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

12	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0- B	-0-	4907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4897	X	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	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
12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	6173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

12	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4561	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

12	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799 X	3370	-0-	-429 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4061 X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510 X	3198	-0-	-312 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	3545	-0-	-51 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

12	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*05	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

12	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
03	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
04	5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	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
12	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7371	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0- B	-0-	6380	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	6009	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5957	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	5914	X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

12	8773	X	8425	-0-	-348 B	-0-	8424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8309	X	8309	-0-	-0- B	-0-	8305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8207	X	7651	-0-	-556 B	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8011	-0-	-762 B	-0-	8010	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8490	X	7545	-0-	-945 B	-0-	7543	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	8432	X	7710	-0-	-722 B	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

12	1054	N	900	-0-	-154 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	745	-0-	-309 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

12	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*05	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

12	1550	X	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1344	-0-	-48 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

12	5921	X	5685	-0-	-236 B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5528	-0-	-238 B	-0-	5525	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5394	X	4486	-0-	-908 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2339	-0-	-3334 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5258	-0-	-232 B	-0-	5257	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5673	X	4703	-0-	-970 B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	870	N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5634	-0-	-845	B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159	B	-0-	6100	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5568	X	4455	-0-	-1113	B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5602	-0-	-257	B	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5910	X	5500	-0-	-410	B	-0-	5498	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	4813	-0-	-1294	B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

12	4371	X	4221	-0-	-150	B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3870	-0-	-501	B	-0-	3868	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4089	X	3666	-0-	-423	B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2704	-0-	-1667	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3225	-0-	-855	B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3841	-0-	-375	B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

12	3348	X	3135	-0-	-213	B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3170	-0-	-178	B	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3045	X	2689	-0-	-356	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2983	-0-	-272	B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510	B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2960	-0-	-202	B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

12	2139	X	2431	-0-	292	B	-60529	2431	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2526	-0-	294	B	-60235	2526	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2114	-0-	-61	B	-60235	2114	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2399	-0-	74	B	-60161	2399	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2409	-0-	159	B	-60002	2409	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2306	-0-	43	B	-59959	2306	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

12	6444	X	6444	-0-	-0-	B	-0-	6443	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6386	X	5661	-0-	-725	B	-0-	5658	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6196	-0-	-252	B	-0-	6195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6240	X	5886	-0-	-354	B	-0-	5884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6448	X	5970	-0-	-478	B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

12	3255	X	1240	-0-	-2015	B	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1021	-0-	-1676	B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
02	2523	X	2311	-0-	-212	B	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
04	2589	X	2589	-0-	-0-	B	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
*05	2538	X	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	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
12	1116	N	372	-0-	-744 B	-0-	64	1	308	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	829	-0-	-287 B	-0-	135	1	694	3	N	-0-					-0-
02	551	N	275	-0-	-276 B	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	372	N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04	810	N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

12	4495	X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4205	X	3607	-0-	-598 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*05	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

12	5332	X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4872	X	4615	-0-	-257 B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4929	X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

12	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2697	N	2585	-0-	-112 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*05	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

12	124	N	17	-0-	-107 B	-713688	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	262	-0-	169 B	-713519	262	3			N	-0-					-0-
02	319	N	692	-0-	373 B	-713146	692	3			N	-0-					-0-
03	31	N	162	-0-	131 B	-713015	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-713015	218	3			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209 B	-713015	132	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

12	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

12	5270	X	535	-0-	-4735 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	5858	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	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
12	3906	X	3890	-0-	-16 B	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3937	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3683	X	3562	-0-	-121 B	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3888	-0-	-49 B	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2285	-0-	-567 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393 B	-0-	2458	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2668	X	2514	-0-	-154 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2661	-0-	-67 B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1800	-0-	-215 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1722	-0-	-200 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4205	X	4042	-0-	-163 B	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1304	-0-	-726 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	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
12	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	527	N	40	-0-	-487 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	203	N	104	-0-	-99 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	726	1	3479	3	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	656	1	3383	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	694	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	782	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	755	1	2588	3	N	-0-					-0-
*05	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	788	1	2357	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
12	6471	X	6471	-0-	-0- B	-0-	6470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6801	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6789	X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729	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
12	4557	X	2332	-0-	-2225 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	2079	-0-	-2416 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	1918	-0-	-2258 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204	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
12	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0- B	-0-	5005	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4524	X	4512	-0-	-12 B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4836	X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385	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
12	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5717	X	5717	-0-	-0-	B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	B	-0-	5361	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	B	-0-	5534	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4489	-0-	-409	B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4090	-0-	-808	B	-0-	4088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4466	X	4214	-0-	-252	B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4748	X	4748	-0-	-0-	B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2992	N	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	2844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15280	X	15280	-0-	-0-	B	-0-	3895	3	11385	5	N	-0-					-0-
01	16926	X	16926	-0-	-0-	B	-0-	2877	3	14049	5	N	-0-					-0-
02	16104	X	16104	-0-	-0-	B	-0-	2692	3	13412	5	N	-0-					-0-
03	17483	X	17483	-0-	-0-	B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-					-0-
04	18032	X	18032	-0-	-0-	B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-					-0-
*05	8186	X	8186	-0-	-0-	B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4311	-0-	-215	B	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4135	-0-	-391	B	-0-	4133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	B	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4198	-0-	-297	B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4249	-0-	-41	B	-0-	4248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0- B	-0-	5641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	5920	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6339	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	8885	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8698	X	8698	-0-	-0- B	-0-	8694	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0- B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
03	8473	X	8473	-0-	-0- B	-0-	8472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0- B	-0-	8341	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2455	-0-	-87 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2297	-0-	-245 B	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*05	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2220	-0-	-880 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1705	-0-	-1395 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1422	-0-	-550 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1287	-0-	-945 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	984	-0-	-1176 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1616	-0-	-616 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1334	N	-0-	-0-	-1334 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 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-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8575	X	8575	-0-	-0- B	-0-	8574	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	8419	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7792	X	7792	-0-	-0- B	-0-	7790	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	7929	X	7929	-0-	-0- B	-0-	7929	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

12	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	904	-0-	-305 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1131	X	668	-0-	-463 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	780	-0-	-390 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	760	-0-	-449 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

12	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*05	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

12	4402	X	935	-0-	-3467 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4084	-0-	-318 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	2189	-0-	-1929 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1746	-0-	-1602 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1514	-0-	-2446 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1396	-0-	-2696 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

12	2356	X	1789	-0-	-567 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	1082	-0-	-20 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*05	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	5216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5464	X	5464	-0-	-0-	B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5316	-0-	-109	B	-0-	5314	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5075	X	4968	-0-	-107	B	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5363	-0-	-62	B	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5123	-0-	-127	B	-0-	5122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425	X	5254	-0-	-171	B	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

12	18312	X	18312	-0-	-0-	B	-0-	5803	3	12509	5	N	-0-					-0-
01	19385	X	19385	-0-	-0-	B	-0-	5818	3	13567	5	N	-0-					-0-
02	16244	X	16244	-0-	-0-	B	-0-	5170	3	11074	5	N	-0-					-0-
03	17252	X	17252	-0-	-0-	B	-0-	5905	3	11347	5	N	-0-					-0-
04	16927	X	16927	-0-	-0-	B	-0-	5546	3	11381	5	N	-0-					-0-
*05	17987	X	17987	-0-	-0-	B	-0-	5646	3	12341	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			-0-
05	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

12	9858	X	9191	-0-	-667	B	-0-	9189	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654	B	-0-	9169	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	9135	X	8585	-0-	-550	B	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
03	9390	X	9390	-0-	-0-	B	-0-	9388	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9033	X	9033	-0-	-0-	B	-0-	9031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	9352	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

12	5394	X	4607	-0-	-787	B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4614	-0-	-718	B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4375	-0-	-584	B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374	B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4290	-0-	-300	B	-0-	4289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4681	X	4396	-0-	-285	B	-0-	4396	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

12	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	546	-0-	-2523	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	290	-0-	-1450	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	211	-0-	-2759	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	6	-0-	-3063	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1021	-0-	-653 B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					87
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	27	1	863	2	Y	-0-					87
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	43	1	1566	2	Y	-0-					87
03	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-					87
04	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-					87
*05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					87

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	9670	-0-	-3753 B	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	8467	-0-	-4090 B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	9449	-0-	-3974 B	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	7117	-0-	-4013 B	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6578	-0-	-4923 B	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30701	X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
01	31288	X	31288	-0-	-0- B	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
02	29937	X	29937	-0-	-0- B	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
03	29899	X	29899	-0-	-0- B	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
04	31327	X	31327	-0-	-0- B	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
*05	32229	X	32229	-0-	-0- B	-0-	32229	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	161	-0-	-303 B	-0-	59	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
"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
12	1860	N	1442	-0-	-418 B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1418	-0-	-409 B	-0-	521	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1098	-0-	-359 B	-0-	620	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	600	1	813	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

12	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	580	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	620	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	600	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

12	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

12	1178	N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	83	1	784	2	N	-0-			-0-
02	754	N	662	-0-	-92 B	-0-	87	1	575	2	N	-0-			-0-
03	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	90	1	549	2	N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4037	-0-	-334 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3790	-0-	-271 B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3738	-0-	-192 B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3885	-0-	-176 B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

12	9646	X	9646	-0-	-0- B	-0-	278	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	253	1	8552	2	N	-0-					-0-
02	8238	X	8238	-0-	-0- B	-0-	237	1	8001	2	N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0- B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-					-0-
*05	8529	X	8529	-0-	-0- B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

12	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2604	-0-	-465 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	956	-0-	-1915 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1260	-0-	-1809 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1031	-0-	-1939 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1620	-0-	-1449 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

12	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					21
01	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					21
02	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-					21
03	2019	X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					21
04	408	X	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					21
*05	745	X	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1674	X	1555	-0-	-119	B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1453	-0-	-128	B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	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
12	2697	X	716	-0-	-1981	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1336	-0-	-1361	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	1936	-0-	-558	B	-0-	1925	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	B	-0-	2727	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	B	-0-	2316	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	2			N	-0-					-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
12	3999	X	3747	-0-	-252	B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3477	-0-	-522	B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3098	-0-	-643	B	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	3327	-0-	-672	B	-0-	3324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870	X	3468	-0-	-402	B	-0-	3466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3177	-0-	-574	B	-0-	3177	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
12	4708	X	4708	-0-	-0-	B	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	B	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	5119	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	4478	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	5804	X	5804	-0-	-0-	B	-0-	5803	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3737	-0-	-820	B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3142	-0-	-1415	B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4083	-0-	-180	B	-0-	4076	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4526	X	3881	-0-	-645	B	-0-	3872	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3660	X	3053	-0-	-607	B	-0-	3047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	398	-0-	-2330	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	435	-0-	-1270	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	1011	-0-	-584	B	-0-	1007	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	X	1094	-0-	-611	B	-0-	1087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1530	X	898	-0-	-632	B	-0-	895	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1085	X	712	-0-	-373	B	-0-	712	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 #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4001 X	4001	-0-	-0- B	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3429 2	15 9	N	14	14 8		-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3735 2	21 9	N	19	19 8		-0-
04	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3475 2	10 9	N	9	9 8		-0-
*05	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

12	6355 X	2359	-0-	-3996 B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	2262	-0-	-4093 B	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
02	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
03	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450 2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6480 2		N	-0-			-0-
*05	6274 X	6274	-0-	-0- B	-0-	6274 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

12	1083 X	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
01	930 X	342	-0-	-588 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470 2		N	-0-			-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
*05	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4293 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

12	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573 2		Y	-0-			-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673 2		Y	-0-			-0-
02	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4279 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
03	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4349 2	21 9	Y	19	19 8		-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3995 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
*05	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

12	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
02	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
*05	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

12	2325 X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
01	2139 X	1837	-0-	-302 B	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1298	-0-	-472 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
*05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

12	2635 X	2486	-0-	-149 B	-0-	2486 2		N	-0-			65
01	2635 X	2485	-0-	-150 B	-0-	2485 2		N	-0-			65
02	2436 X	2183	-0-	-253 B	-0-	2183 2		N	-0-			65
03	2480 X	2216	-0-	-264 B	-0-	2216 2		N	-0-			65
04	2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176 2		N	-0-			65
05	2480 X	2322	-0-	-158 B	-0-	2322 2		N	-0-			65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1180	-0-	-96 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1381	-0-	-11 B	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1470	N	1322	-0-	-148 B	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1732	-0-	-3352 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	1859	-0-	-3225 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	1220	-0-	-3536 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	103	-0-	-2935 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*05	8899	X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	7176	-0-	-202 B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6719	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
03	7161	X	3452	-0-	-3709 B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
04	7170	X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52	9	Y	47	47	8			-0-
05	7409	X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
12	2511	N	928	-0-	-1583 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1073	-0-	-1314 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1046	-0-	-868 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	13756	X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-					18
03	10551	X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-					18
04	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018	2			N	-0-					18
*05	7697	X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
01	5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870 2		N	-0-			-0-
02	4524 X	4493	-0-	-31 B	-0-	4458 2	35 9	N	32	32 8		-0-
03	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879 2	57 9	N	52	52 8		-0-
04	4680 X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092 2	26 9	N	24	24 8		-0-
05	4836 X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656 2	1 9	N	1	1 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

12	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
01	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
*05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

12	3069 X	2906	-0-	-163 B	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
02	2755 X	2400	-0-	-355 B	-0-	2394 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	2820 X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	2914 X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

12	4123 X	3230	-0-	-893 B	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

12	6541 X	5362	-0-	-1179 B	-0-	5362 2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
02	5800 X	5422	-0-	-378 B	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
03	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
*05	5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

12	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317 2		N	-0-			-0-
01	8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267 2		N	-0-			-0-
02	7799 X	7799	-0-	-0- B	-0-	7757 2	42 9	N	38	38 8		-0-
03	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157 2	56 9	N	51	51 8		-0-
04	5610 X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508 2	21 9	N	19	19 8		-0-
05	5797 X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

12	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 2		N	-0-			-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2777	-0-	-645 B	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633 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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

12	2511 X	1765	-0-	-746 B	-0-	1765 2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1554	-0-	-709 B	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
02	1972 X	1227	-0-	-745 B	-0-	1224 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2108 X	1339	-0-	-769 B	-0-	1333 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
04	1710 X	1075	-0-	-635 B	-0-	1073 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	1767 X	1099	-0-	-668 B	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			137
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			137
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			137
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			137
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			137
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

12	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
02	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2728 2	21 9	N	19	19 8		-0-
03	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2779 2	31 9	N	28	28 8		-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2500 2	15 9	N	14	14 8		-0-
*05	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2840 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

12	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
02	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1916	-0-	-1029 B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	1533	-0-	-1317 B	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2858	-0-	-87 B	-0-	2858 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

12	3379 X	1762	-0-	-1617 B	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1688	-0-	-854 B	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
02	1682 X	1506	-0-	-176 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1462	-0-	-336 B	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1326	-0-	-414 B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
05	1767 X	1409	-0-	-358 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

12	1984 X	1394	-0-	-590 B	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
01	1975 X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1628 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1920 N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690 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 #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1248	-0-	-608 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					129
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					129
02	319	N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2			N	-0-					129
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					129
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					129
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

12	4743	X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3525	-0-	-709 B	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3906	X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3690	X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

12	4402	X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2			N	-0-					21
01	4309	X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2			N	-0-					21
02	4031	X	1968	-0-	-2063 B	-0-	1968	2			N	-0-					21
03	4092	X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2			N	-0-					21
04	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2			N	-0-					21
05	2263	X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

12	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2			N	-0-					58
01	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					58
02	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2			N	-0-					58
03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					58
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-					58
*05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

12	713	N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	232	N	84	-0-	-148 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1354	2	176	9	N	160					160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

12	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1346	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1411	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1440	N	1215	-0-	-225 B	-0-	1204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	1457	N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	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 #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 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
12	3565	X	3082	-0-	-483 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2743	-0-	-563 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2556	-0-	-864 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2607	-0-	-586 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

12	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2076	-0-	-157 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	983	-0-	-937 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

12	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-					23
01	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-					23
02	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					23
03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					23
04	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	2			N	-0-					23
*05	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

12	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

12	5425	X	4864	-0-	-561 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1731	-0-	-3694 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1005	-0-	-4070 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

12	1984	X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3280	-0-	-867 B	-0-	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4433	X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4433	X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

12	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			N	-0-					36
01	4313	X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	2			N	-0-					36
02	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	2			N	-0-					36
03	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					36
04	3930	X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681	2			N	-0-					36
05	4061	X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

12	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6163	X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0- B	-0-	9294	2	107	9	N	97	97	8			-0-
03	5549	X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	5370	X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	5549	X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

12	5828	X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3580	-0-	-1473 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

12	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0- B	-0-	2681	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2725	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	2587	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2573	X	2491	-0-	-82 B	-0-	2491	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

12	4991	X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4056	-0-	-935 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3549	-0-	-1120 B	-0-	3513	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	4867	X	3276	-0-	-1591 B	-0-	3240	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	4710	X	4075	-0-	-635 B	-0-	4036	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	4402	X	4327	-0-	-75 B	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

12	4960	X	4028	-0-	-932 B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4308	-0-	-528 B	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4225	-0-	-299 B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2834	-0-	-2002 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	5603	X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*05	5158	X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

12	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					41
01	2263	N	2236	-0-	-27	B	-0-	2236	2			N	-0-					41
02	2204	N	2013	-0-	-191	B	-0-	2013	2			N	-0-					41
03	2604	X	2144	-0-	-460	B	-0-	2144	2			N	-0-					41
04	2520	X	2104	-0-	-416	B	-0-	2104	2			N	-0-					41
05	2604	X	2130	-0-	-474	B	-0-	2130	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

12	5419	X	5419	-0-	-0-	B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3250	-0-	-143	B	-0-	3227	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2644	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	3510	X	2597	-0-	-913	B	-0-	2588	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

12	6788	X	6788	-0-	-0-	B	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	B	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6144	2	43	9	N	39	39	8			-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	B	-0-	6688	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	5370	X	4704	-0-	-666	B	-0-	4679	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	5549	X	3695	-0-	-1854	B	-0-	3694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

12	5093	X	5093	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-					18
01	5133	X	5133	-0-	-0-	B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					18
02	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4344	2	N	-0-					18
03	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-					18
04	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4139	2	N	-0-					18
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	158	1	3519	2	N	-0-					18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

12	3038	X	2439	-0-	-599	B	-0-	2439	2			N	-0-					60
01	1860	X	1440	-0-	-420	B	-0-	1440	2			N	-0-					60
02	1885	N	850	-0-	-1035	B	-0-	850	2			N	-0-					60
03	2449	N	1185	-0-	-1264	B	-0-	1055	2	130	9	N	118					178
04	1380	N	923	-0-	-457	B	-0-	905	2	18	9	N	16	177	1			17
05	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					17

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

12	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	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 #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5441 X	5441	-0-	-0- B	-0-	5441 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	471	-0-	-1110 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 2		N	-0-			-0-
*05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

12	4898 X	4325	-0-	-573 B	-0-	4325 2		N	-0-			-0-
01	4898 X	3598	-0-	-1300 B	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
02	4495 X	3680	-0-	-815 B	-0-	3674 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427 2	12 9	N	11	11 8		-0-
04	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*05	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

12	5115 X	2883	-0-	-2232 B	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
02	4176 X	3174	-0-	-1002 B	-0-	3159 2	15 9	N	14	14 8		-0-
03	4464 X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793 2	26 9	N	24	24 8		-0-
04	3780 X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515 2	21 9	N	19	19 8		-0-
05	3906 X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

12	3317 X	2564	-0-	-753 B	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2275	-0-	-1042 B	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
02	5276 X	5276	-0-	-0- B	-0-	5237 2	39 9	N	35	35 8		-0-
03	3317 X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773 2	48 9	N	44	44 8		-0-
*05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

12	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3503	-0-	-1271 B	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
02	4466 X	3961	-0-	-505 B	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

12	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 2		N	-0-			66
01	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267 2		N	-0-			66
02	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2		N	-0-			66
03	3844 X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486 2		N	-0-			66
04	3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633 2		N	-0-			66
05	3844 X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

12	3472 X	3392	-0-	-80 B	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
01	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3452 2	69 9	N	63	63 8		-0-
03	3379 X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706 2	77 9	N	70	70 8		-0-
04	3360 X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817 2	29 9	N	26	26 8		-0-
05	3472 X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805 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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4802	-0-	-406 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4598	-0-	-610 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4109	-0-	-763 B	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5022	X	2150	-0-	-2872 B	-0-	2144	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4860	X	4801	-0-	-59 B	-0-	4797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4805	X	3931	-0-	-874 B	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

12	2852	X	1801	-0-	-1051 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1789	-0-	-1063 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1632	-0-	-137 B	-0-	1630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736	N	1458	-0-	-278 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

12	6076	X	5494	-0-	-582 B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5751	-0-	-325 B	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5231	-0-	-453 B	-0-	5198	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	5828	X	5433	-0-	-395 B	-0-	5380	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	5580	X	5242	-0-	-338 B	-0-	5209	2	33	9	N	30	30	8			-0-
05	5766	X	4980	-0-	-786 B	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

12	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
02	7393	X	7393	-0-	-0- B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	5857	-0-	-6946 B	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	6358	-0-	-6032 B	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	6245	-0-	-6558 B	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

12	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	350	-0-	-1572 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1681	-0-	-303 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

12	5828	X	5154	-0-	-674 B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4835	-0-	-869 B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4759	-0-	-577 B	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5183	-0-	-67 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3956	-0-	-1190 B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

12	7192	X	5428	-0-	-1764 B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6400	-0-	-699 B	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4027	-0-	-1193 B	-0-	3988	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753	2	67	9	N	61	61	8			-0-
04	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928	2	73	9	N	66	66	8			-0-
05	6386	X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314	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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3955	-0-	-1501 B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	2607	-0-	-2497 B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 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
12	5704	X	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4577	-0-	-1003 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5417	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704	X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520	X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5704	X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4076	-0-	-884 B	-0-	4076	2			N	-0-					75
01	5270	X	4074	-0-	-1196 B	-0-	4074	2			N	-0-					75
02	4930	X	4552	-0-	-378 B	-0-	4552	2			N	-0-					75
03	5270	X	3384	-0-	-1886 B	-0-	3384	2			N	-0-					75
04	4770	X	3762	-0-	-1008 B	-0-	3762	2			N	-0-					75
05	4867	X	4546	-0-	-321 B	-0-	4546	2			N	-0-					75

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
12	4526	X	3937	-0-	-589 B	-0-	3937	2			N	-0-					55
01	4526	X	4011	-0-	-515 B	-0-	4011	2			N	-0-					55
02	4234	X	3668	-0-	-566 B	-0-	3668	2			N	-0-					55
03	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					55
04	3900	X	3786	-0-	-114 B	-0-	3786	2			N	-0-					55
*05	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1474	-0-	-5 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	893	-0-	-285 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1159	-0-	-371 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5316	-0-	-977 B	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2628	2	54	9	N	49	49	8			-0-
03	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2539	2	77	9	N	70	70	8			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2548	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*05	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

12	10106 X	8044	-0-	-2062 B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	6656	-0-	-3450 B	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	9976 X	9976	-0-	-0- B	-0-	9917	2	59	9	N	54	54	8			-0-
03	13610 X	13610	-0-	-0- B	-0-	13494	2	116	9	N	105	105	8			-0-
04	12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-	12141	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*05	12342 X	12342	-0-	-0- B	-0-	12341	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

12	2821 X	1845	-0-	-976 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2198	-0-	-623 B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2684	-0-	-137 B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

12	4755 X	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3283	-0-	-603 B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3140	-0-	-1014 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3229	-0-	-791 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3486	-0-	-668 B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

12	4464 X	4249	-0-	-215 B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4179	-0-	-192 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3754	-0-	-306 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3706	-0-	-404 B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

12	3317 X	484	-0-	-2833 B	-137406	484	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	520	-0-	-2580 B	-137406	520	2			N	-0-					-0-
02	2639 X	121	-0-	-2518 B	-137406	121	2			N	-0-					-0-
03	527 X	5815	-0-	5288 B	-132118	5815	2			N	-0-					-0-
04	510 X	6735	-0-	6225 B	-125893	6735	2			N	-0-					-0-
05	527 X	5656	-0-	5129 B	-120764	5656	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

12	2449 X	2097	-0-	-352 B	-0-	2097	2			N	-0-					65
01	2356 X	2039	-0-	-317 B	-0-	2039	2			N	-0-					65
02	2204 X	1880	-0-	-324 B	-0-	1880	2			N	-0-					65
03	2263 X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-					65
04	2070 X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	2			N	-0-					65
05	2108 X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 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
12	11687 X	10735	-0-	-952 B	-0-	10734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11191 X	7599	-0-	-3592 B	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	10469 X	5903	-0-	-4566 B	-0-	5851	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	11191 X	10733	-0-	-458 B	-0-	10593	2	140	9	N	127	127	8			-0-
04	10380 X	7653	-0-	-2727 B	-0-	7563	2	90	9	N	82	82	8			-0-
05	10726 X	5977	-0-	-4749 B	-0-	5975	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

12	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	4783	-0-	-1975 B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	6322 X	6034	-0-	-288 B	-0-	6010	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	6758 X	4716	-0-	-2042 B	-0-	4688	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6540 X	6250	-0-	-290 B	-0-	6235	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6758 X	5268	-0-	-1490 B	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

12	1023 N	891	-0-	-132 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	992 N	869	-0-	-123 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	870 N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

12	403 X	453	-0-	50 B	-740201	453	2			N	-0-					-0-
01	465 X	513	-0-	48 B	-740153	513	2			N	-0-					-0-
02	290 N	417	-0-	127 B	-740026	417	2			N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86 B	-740026	379	2			N	-0-					-0-
04	510 N	3526	-0-	3016 B	-737010	3526	2			N	-0-					-0-
05	434 N	7310	-0-	6876 B	-730134	7310	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

12	2852 X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	380	-0-	-2472 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	2349 N	458	-0-	-1891 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	383	-0-	-1136 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

12	7099 X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	5287	-0-	-2060 B	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
02	6873 X	4662	-0-	-2211 B	-0-	4620	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	7347 X	3917	-0-	-3430 B	-0-	3866	2	51	9	N	46	46	8			-0-
04	5130 X	4468	-0-	-662 B	-0-	4412	2	56	9	N	51	51	8			-0-
05	5301 X	3720	-0-	-1581 B	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

12	5487 X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	3789	-0-	-1344 B	-0-	3775	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	5487 X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	4950 X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

12	2728	X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-					20
01	1302	X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					20
02	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					20
03	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					20
04	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					20
05	1457	X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

12	4340	X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-					15
01	4340	X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2			N	-0-					15
02	3741	X	2152	-0-	-1589 B	-0-	2152	2			N	-0-					15
03	3999	X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2			N	-0-					15
04	3810	X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2			N	-0-					15
05	3937	X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

12	2480	X	994	-0-	-1486 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

12	1798	X	407	-0-	-1391 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	682	N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	261	N	105	-0-	-156 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

12	3472	X	3437	-0-	-35 B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3134	-0-	-810 B	-0-	3123	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4216	X	2613	-0-	-1603 B	-0-	2600	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3870	X	2654	-0-	-1216 B	-0-	2647	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3999	X	3290	-0-	-709 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

12	4030	X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3215	-0-	-629 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3124	-0-	-240 B	-0-	3117	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374 B	-0-	3150	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3390	X	3059	-0-	-331 B	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3348	X	3065	-0-	-283 B	-0-	3065	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 #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	6575	X	6575	-0-	-0- B	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*05	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

12	3658	X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

12	4836	X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-					50
01	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-					50
02	4988	X	4229	-0-	-759 B	-0-	4229	2			N	-0-					50
03	5332	X	4382	-0-	-950 B	-0-	4382	2			N	-0-					50
04	5160	X	4170	-0-	-990 B	-0-	4170	2			N	-0-					50
05	4681	X	4430	-0-	-251 B	-0-	4430	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

12	10183	X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	5108	-0-	-4665 B	-0-	5068	2	40	9	N	36	36	8			-0-
03	10447	X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281	2	50	9	N	45	45	8			-0-
04	10110	X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	10168	X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

12	7595	X	7533	-0-	-62 B	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6707	-0-	-888 B	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3385	-0-	-3575 B	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2904	-0-	-4629 B	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

12	3317	X	16	-0-	-3301 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	17	-0-	-3300 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

12	12065	X	12065	-0-	-0- B	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0- B	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
*05	5537	X	5537	-0-	-0- B	-0-	5537	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 #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	1619	-0-	-1760 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2723	-0-	-656 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2628	-0-	-185 B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*05	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

12	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	6906 X	6906	-0-	-0- B	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	5916 X	4552	-0-	-1364 B	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	3606	-0-	-2718 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

12	10788 X	7812	-0-	-2976 B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-					-0-
01	10788 X	4798	-0-	-5990 B	-0-	147	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-	466	1	13841	2	N	-0-					-0-
03	16062 X	16062	-0-	-0- B	-0-	513	1	15549	2	N	-0-					-0-
04	16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-	536	1	16213	2	N	-0-					-0-
*05	21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-	667	1	20509	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

12	3627 X	2068	-0-	-1559 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	1995	-0-	-1632 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	1654	-0-	-956 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1950	-0-	-158 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	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

12	4867 X	4716	-0-	-151 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*05	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

12	5022 X	1466	-0-	-3556 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	6726 X	6726	-0-	-0- B	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5347	-0-	-1380 B	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

12	3193 X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2866	-0-	-327 B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2808	-0-	-179 B	-0-	2802	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3162 X	2876	-0-	-286 B	-0-	2869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3094	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3007 X	2669	-0-	-338 B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0- B	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0- B	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0- B	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*05	11857	X	11857	-0-	-0- B	-0-	11857	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

12	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	5356	2	67	9	N	61	61	8			-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	5645	2	103	9	N	94	94	8			-0-
04	4500	X	3752	-0-	-748 B	-0-	3716	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*05	6264	X	6264	-0-	-0- B	-0-	6262	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

12	3379	X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2818	-0-	-604 B	-0-	2811	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	2995	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3540	X	2352	-0-	-1188 B	-0-	2349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3286	X	2755	-0-	-531 B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

12	5642	X	6904	-0-	1262 B	-1598135	6904	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	952	-0-	-2396 B	-1598135	952	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	103	-0-	-10859 B	-1598135	103	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	4840	-0-	-6878 B	-1598135	4840	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	14041	-0-	2701 B	-1595434	14041	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4246	-0-	-2667 B	-1595434	4246	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

12	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2489	-0-	-324 B	-0-	2469	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2852	N	2657	-0-	-195 B	-0-	2625	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2505	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2666	N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

12	6138	X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5363	-0-	-176 B	-0-	5323	2	40	9	N	36	36	8			-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	5610	X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	5797	X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

12	6448	X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6985	X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4292 X	3814	-0-	-478 B	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

12	3007 X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2616	-0-	-284 B	-0-	2613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100 X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

12	4991 X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	4169	-0-	-500 B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

12	5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	4756 X	4358	-0-	-398 B	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

12	3348 X	4752	-0-	1404 B	-779762	4752	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	1898	-0-	-1450 B	-779762	1898	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	278	-0-	-2854 B	-779762	278	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	377	-0-	-2971 B	-779762	377	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762					N	-0-					-0-
05	3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

12	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	4756 X	3823	-0-	-933 B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

12	2728 X	2534	-0-	-194 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2523 N	2330	-0-	-193 B	-0-	2318	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-	1974	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-	2256	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323	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 #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2574	-0-	-1053 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2236	-0-	-577 B	-0-	2228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3007	X	2490	-0-	-517 B	-0-	2477	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2850	X	1903	-0-	-947 B	-0-	1897	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2945	X	2232	-0-	-713 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

12	4960	X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4980	-0-	-1226 B	-0-	4957	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	6634	X	5146	-0-	-1488 B	-0-	5115	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	6240	X	5353	-0-	-887 B	-0-	5336	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6448	X	5561	-0-	-887 B	-0-	5560	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

12	11504	X	11504	-0-	-0- B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10928	-0-	-170 B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-					-0-
02	12673	X	9421	-0-	-3252 B	-0-	241	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	8552	-0-	-4995 B	-0-	221	1	8331	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	6615	-0-	-6495 B	-0-	167	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	8151	-0-	-3350 B	-0-	235	1	7916	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

12	8680	X	6202	-0-	-2478 B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6022	-0-	-2658 B	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	7029	-0-	-685 B	-0-	7023	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	11090	X	11090	-0-	-0- B	-0-	11079	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0- B	-0-	10582	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	9644	X	9644	-0-	-0- B	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

12	4557	X	3643	-0-	-914 B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	3920	-0-	-517 B	-0-	3867	2	53	9	N	48	48	8			-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	4929	2	79	9	N	72	72	8			-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0- B	-0-	4697	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	4743	X	4426	-0-	-317 B	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

12	2449	X	2295	-0-	-154 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1882	-0-	-257 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1908	-0-	-93 B	-0-	1871	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	2294	N	2110	-0-	-184 B	-0-	2052	2	58	9	N	53	53	8			-0-
04	1830	N	1679	-0-	-151 B	-0-	1656	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2188	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

12	5704	X	4555	-0-	-1149 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4254	-0-	-1233 B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	6028	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0- B	-0-	6088	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	6147	X	6147	-0-	-0- B	-0-	6143	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	4176	2	43	9	N	39	39	8			-0-
*05	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	4876	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

12	4681	X	4557	-0-	-124 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4427	-0-	-254 B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	4634	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4721	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	4665	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4991	X	4805	-0-	-186 B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3296	-0-	-21 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2985	-0-	-225 B	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3144	-0-	-173 B	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

12	20739	X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	9118	-0-	-10102 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	1471	-0-	-11260 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14100	X	1271	-0-	-12829 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*05	16354	X	16354	-0-	-0- B	-0-	16354	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

12	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3219	-0-	-87 B	-0-	3212	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3534	X	1496	-0-	-2038 B	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3508	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3534	X	3015	-0-	-519 B	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

12	3069	X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	12181	X	12181	-0-	-0- B	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	29923	X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
04	27818	X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
*05	17439	X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

12	5859	X	3090	-0-	-2769 B	-863405	3090	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1354	-0-	-2924 B	-863405	1354	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1956	-0-	-45 B	-863405	1956	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217	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 #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2351	-0-	-284	B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2301	-0-	-24	B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2172	-0-	-61	B	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2430	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

12	3658	X	1718	-0-	-1940	B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2416	-0-	-1242	B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2454	-0-	-562	B	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2697	X	2249	-0-	-448	B	-0-	2246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2520	X	2215	-0-	-305	B	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635	X	1711	-0-	-924	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

12	5332	X	4953	-0-	-379	B	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					135
01	5625	X	5625	-0-	-0-	B	-0-	193	1	5356	2	N	69	179	1			25
								76	9									
02	5307	X	4772	-0-	-535	B	-0-	138	1	4634	2	N	-0-					25
03	5673	X	5488	-0-	-185	B	-0-	184	1	5291	2	N	12					37
								13	9									
04	5490	X	5321	-0-	-169	B	-0-	170	1	5139	2	N	11					48
								12	9									
05	5611	X	5136	-0-	-475	B	-0-	180	1	4956	2	N	-0-					48

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

12	10146	X	10146	-0-	-0-	B	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	11100	X	11100	-0-	-0-	B	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1677	-0-	-2322	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	B	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1575	-0-	-2424	B	-0-	1575	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 #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

12	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*05	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

12	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2069	-0-	-309 B	-0-	2051	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2283	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2201	N	1715	-0-	-486 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

12	3348	X	1733	-0-	-1615 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1335	-0-	-2013 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1088	-0-	-1522 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1072	-0-	-1284 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1143	-0-	-747 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1133	-0-	-603 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

12	2201	N	1846	-0-	-355 B	-0-	95	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1878	-0-	-323 B	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1817	-0-	-242 B	-0-	88	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113 B	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1538	-0-	-415 B	-0-	68	1	1470	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3055	-0-	-262 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3057	-0-	-260 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2735	-0-	-368 B	-0-	2732	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310 B	-0-	2939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3150	X	3047	-0-	-103 B	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3069	X	3025	-0-	-44 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

12	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1242	-0-	-92 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

12	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2574	-0-	-413 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2700	-0-	-524 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2563	-0-	-557 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

12	1798	X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0- B	-0-	3760	2	87	9	N	79	79	8			-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4440	2	90	9	N	82	82	8			-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0- B	-0-	4157	2	64	9	N	58	58	8			-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3254	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

12	1891	X	1761	-0-	-130 B	-111106	1761	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1856	-0-	-624 B	-111106	1856	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1546	-0-	-774 B	-111106	1546	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806 B	-111106	1674	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	837	-0-	-963 B	-111106	837	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1809	-0-	-51 B	-111106	1809	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

12	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					55
01	1550	N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	2			N	-0-					55
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					55
03	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					55
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					55
*05	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

12	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1857	-0-	-898 B	-0-	1854	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2945	X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2850	X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2852	X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895	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 #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1380	-0-	-2464 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	433	-0-	-3287 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	19144	-0-	-2711 B	-0-	19144	2			N	-0-					18
01	21080	X	18691	-0-	-2389 B	-0-	18676	2	15	9	N	14					32
02	18995	X	17088	-0-	-1907 B	-0-	17007	2	81	9	N	74	71	1			35
03	19809	X	16739	-0-	-3070 B	-0-	16739	2			N	-0-					35
04	19170	X	16406	-0-	-2764 B	-0-	16406	2			N	-0-					35
05	19158	X	16818	-0-	-2340 B	-0-	16818	2			N	-0-					35

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
12	2666	X	1837	-0-	-829 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	11474	X	11474	-0-	-0- B	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
04	10301	X	10301	-0-	-0- B	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4942	-0-	-2808 B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8551	X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0- B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5619	-0-	-2937 B	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6508	-0-	-1772 B	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6211	-0-	-2345 B	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	3253	-0-	-11162 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11197	-0-	-3218 B	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3446	-0-	-336 B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	6823	-0-	-4007 B	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	3441	-0-	-7750 B	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4251	-0-	-120 B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4267	-0-	-228 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3689	-0-	-516 B	-0-	3642	2	47	9	N	43	43	8			-0-
03	4495	X	3255	-0-	-1240 B	-0-	3193	2	62	9	N	56	56	8			-0-
04	4140	X	3497	-0-	-643 B	-0-	3465	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	4278	X	4023	-0-	-255 B	-0-	4022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74183	X	69800	-0-	-4383 B	-0-	69800	2			N	-0-					20
01	72137	X	68945	-0-	-3192 B	-0-	68945	2			N	-0-					20
02	67048	X	62897	-0-	-4151 B	-0-	62897	2			N	-0-					20
03	71672	X	57908	-0-	-13764 B	-0-	57908	2			N	-0-					20
04	69360	X	42187	-0-	-27173 B	-0-	42187	2			N	-0-					20
05	69812	X	35956	-0-	-33856 B	-0-	35956	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	13951	X	13951	-0-	-0-	B	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	B	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*05	6609	X	6609	-0-	-0-	B	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	B	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	82	-0-	-3297	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	648	-0-	-2513	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	482	-0-	-696	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	682	X	339	-0-	-343	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

12	36760	X	36760	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	35240	2	N	-0-					-0-
01	32565	X	32565	-0-	-0-	B	-0-	1366	1	31199	2	N	-0-					-0-
02	26853	X	26853	-0-	-0-	B	-0-	1130	1	25723	2	N	-0-					-0-
03	26698	X	26698	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	14003	-0-	-11557	B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	131	-0-	-26281	B	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

12	5115	X	4442	-0-	-673	B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3630	-0-	-1454	B	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4001	-0-	-755	B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3996	-0-	-1088	B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4232	-0-	-238	B	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

12	21173	X	7566	-0-	-13607	B	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	9928	-0-	-11245	B	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
02	20646	X	20646	-0-	-0-	B	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	13048	-0-	-3165	B	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
04	17609	X	17609	-0-	-0-	B	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	15465	-0-	-6607	B	-0-	15465	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

12	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0-	B	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	B	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	B	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	B	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	B	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

12	3720	X	2860	-0-	-860	B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2197	-0-	-965	B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4186	2	N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0-	B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-					-0-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20491 X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	17918 X	8354	-0-	-9564 B	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	15544 X	14065	-0-	-1479 B	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15531 X	11721	-0-	-3810 B	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	15030 X	12372	-0-	-2658 B	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	15035 X	12052	-0-	-2983 B	-0-	12052	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

12	6794 X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5873	-0-	-234 B	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	5196	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	6789 X	6764	-0-	-25 B	-0-	6719	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	6570 X	6420	-0-	-150 B	-0-	6397	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	6789 X	5911	-0-	-878 B	-0-	5910	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

12	7936 X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6967	-0-	-256 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6409 X	6288	-0-	-121 B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	5380	-0-	-1471 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5363	-0-	-1387 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	5329	-0-	-1646 B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

12	15438 X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	14973 X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	12180 X	8792	-0-	-3388 B	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	12803 X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*05	10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

12	25575 X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
01	20212 X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
02	10759 X	6542	-0-	-4217 B	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	11501 X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	10800 X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*05	39892 X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

12	3627 X	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
01	3472 X	3164	-0-	-308 B	-0-	3164	2			N	-0-					70
02	3248 X	2966	-0-	-282 B	-0-	2966	2			N	-0-					70
03	3348 X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2			N	-0-					70
04	3150 X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
05	3162 X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2			N	-0-					70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 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
12	6014 X	5608	-0-	-406 B	-0-	5608 2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5531	-0-	-483 B	-0-	5531 2		N	-0-			-0-
02	5626 X	4633	-0-	-993 B	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	933	-0-	-4527 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

12	11439 X	6735	-0-	-4704 B	-0-	6735 2		N	-0-			-0-
01	11439 X	10211	-0-	-1228 B	-0-	10211 2		N	-0-			-0-
02	10469 X	9476	-0-	-993 B	-0-	9476 2		N	-0-			-0-
03	10757 X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905 2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371 2		N	-0-			-0-
05	10199 X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

12	10478 X	9428	-0-	-1050 B	-0-	9428 2		N	-0-			-0-
01	11515 X	11515	-0-	-0- B	-0-	11515 2		N	-0-			-0-
02	9802 X	7832	-0-	-1970 B	-0-	7832 2		N	-0-			-0-
03	10478 X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983 2		N	-0-			-0-
04	10140 X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562 2		N	-0-			-0-
*05	10838 X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

12	3007 X	1949	-0-	-1058 B	-0-	1949 2		N	-0-			57
01	2573 X	1948	-0-	-625 B	-0-	1948 2		N	-0-			57
02	2146 N	1442	-0-	-704 B	-0-	1442 2		N	-0-			57
03	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			57
04	1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837 2	11 9	N	10			67
*05	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 2		N	-0-			67

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

12	3441 X	3142	-0-	-299 B	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3177	-0-	-109 B	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2951	-0-	-123 B	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

12	4619 X	2704	-0-	-1915 B	-0-	2704 2		N	-0-			76
01	4619 X	1647	-0-	-2972 B	-0-	1647 2		N	-0-			76
02	4118 X	1752	-0-	-2366 B	-0-	1752 2		N	-0-			76
03	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 2		N	-0-			76
04	3570 X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465 2		N	-0-			76
*05	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055 2		N	-0-			76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

12	22227 X	10210	-0-	-12017 B	-0-	10210 2		N	-0-			149
01	22227 X	9624	-0-	-12603 B	-0-	9624 2		N	-0-			149
02	20648 X	8613	-0-	-12035 B	-0-	8613 2		N	-0-			149
03	19840 X	528	-0-	-19312 B	-0-	528 2		N	-0-			149
04	20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590 2		N	-0-			149
*05	22620 X	22620	-0-	-0- B	-0-	22617 2	3 9	N	3			152

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2787	-0-	-3 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*05	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

12	15500	X	10999	-0-	-4501 B	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10718	-0-	-3728 B	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	9698	-0-	-2685 B	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	8683	-0-	-3872 B	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	8325	-0-	-3075 B	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9954	-0-	-1051 B	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

12	27590	X	24068	-0-	-3522 B	-0-	24068	2			N	-0-					90
01	26939	X	23871	-0-	-3068 B	-0-	23871	2			N	-0-					90
02	24505	X	22556	-0-	-1949 B	-0-	22556	2			N	-0-					90
03	25544	X	19980	-0-	-5564 B	-0-	19980	2			N	-0-					90
04	24390	X	16071	-0-	-8319 B	-0-	16071	2			N	-0-					90
05	24118	X	22859	-0-	-1259 B	-0-	22859	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	34940	X	34940	-0-	-0- B	-0-	34940	2			N	-0-					-0-
*05	32167	X	32167	-0-	-0- B	-0-	32167	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

12	31903	X	31903	-0-	-0- B	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	31340	-0-	-13951 B	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
02	42369	X	26224	-0-	-16145 B	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	21910	-0-	-23381 B	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
04	40830	X	21352	-0-	-19478 B	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23324	-0-	-8575 B	-0-	23324	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

12	22196	X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-					-0-
02	20764	X	-0-	-0-	-20764 B	-0-					N	-0-					-0-
03	22196	X	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36596	X	36596	-0-	-0- B	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
*05	25834	X	25834	-0-	-0- B	-0-	25834	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25575 X	1401	-0-	-24174 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	25575 X	1212	-0-	-24363 B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	21634 X	1360	-0-	-20274 B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	19530 X	1298	-0-	-18232 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	11970 X	1639	-0-	-10331 B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
*05	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

12	110918 X	85217	-0-	-25701 B	-0-	85217	2		N	-0-			-0-
01	104191 X	80470	-0-	-23721 B	-0-	80470	2		N	-0-			-0-
02	92887 X	72979	-0-	-19908 B	-0-	72979	2		N	-0-			-0-
03	93000 X	74815	-0-	-18185 B	-0-	74815	2		N	-0-			-0-
04	85230 X	70324	-0-	-14906 B	-0-	70324	2		N	-0-			-0-
05	85219 X	72064	-0-	-13155 B	-0-	72064	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

12	232128 X	161394	-0-	-70734 B	-0-	161394	2		N	-0-			-0-
01	209870 X	148110	-0-	-61760 B	-0-	148110	2		N	-0-			-0-
02	182091 X	134714	-0-	-47377 B	-0-	134714	2		N	-0-			-0-
03	182218 X	139011	-0-	-43207 B	-0-	139011	2		N	-0-			-0-
04	166110 X	126226	-0-	-39884 B	-0-	126226	2		N	-0-			-0-
05	161386 X	126334	-0-	-35052 B	-0-	126334	2		N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

12	249829 X	108050	-0-	-141779 B	-0-	108050	2		N	-0-			-0-
01	201934 X	101459	-0-	-100475 B	-0-	101459	2		N	-0-			-0-
02	153613 X	91989	-0-	-61624 B	-0-	91989	2		N	-0-			-0-
03	134602 X	93756	-0-	-40846 B	-0-	93756	2		N	-0-			-0-
04	104550 X	87561	-0-	-16989 B	-0-	87561	2		N	-0-			-0-
05	108035 X	86430	-0-	-21605 B	-0-	86430	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

12	378680 X	378680	-0-	-0- B	-0-	378680	2		N	-0-			-0-
01	343952 X	343952	-0-	-0- B	-0-	343952	2		N	-0-			-0-
02	287570 X	287570	-0-	-0- B	-0-	287570	2		N	-0-			-0-
03	292454 X	234614	-0-	-57840 B	-0-	234614	2		N	-0-			-0-
04	283020 X	154006	-0-	-129014 B	-0-	154006	2		N	-0-			-0-
05	292454 X	153477	-0-	-138977 B	-0-	153477	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

12	641917 X	622250	-0-	-19667 B	-0-	622250	2		N	-0-			-0-
01	641917 X	618039	-0-	-23878 B	-0-	618039	2		N	-0-			-0-
02	600503 X	573521	-0-	-26982 B	-0-	573521	2		N	-0-			-0-
03	641917 X	605265	-0-	-36652 B	-0-	605265	2		N	-0-			-0-
04	602190 X	546674	-0-	-55516 B	-0-	546674	2		N	-0-			-0-
05	622263 X	513005	-0-	-109258 B	-0-	513005	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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-

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

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

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

12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-			-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3	N	-0-			-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3 9	N	3	3 1	-0-
02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-			-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1 9	N	1	1 1	-0-
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					42
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					42
02	1044	N	898	-0-	-146	-0-	898	2			N	-0-					42
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					42
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					42
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 262397 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					13
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					13
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					13
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					37
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					28
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					28
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					28
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					28
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1246	2	9	9	N	8					8

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					120
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					120
02	1131 N	1050	-0-	-81	-0-	1050	2			N	-0-					120
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					122
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	2	45	9	N	41					163
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					163

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					30
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2			N	-0-					20
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					20
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					32
02	1189	N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-					32
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					32
05	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					32

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					30
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5992	2	41	9	Y	37					67
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5586	2	6	9	Y	5					72
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6104	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					30
*05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

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

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			28
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			28
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2	N	-0-			28
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-			28
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2	N	-0-			28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

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

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

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

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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

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

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

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					10
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					10
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					10
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

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

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

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

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

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

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			90
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-			90
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2	N	-0-			90
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			90
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			90
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

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

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

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

12	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					169
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2788	2	85	9	N	77	182	1			64
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					64
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3222	2	18	9	N	16					80
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-					80
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3209	2			N	-0-					80

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

12	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	37	1	1455	2	N	-0-			10
01	1488 X	903	-0-	-585	-0-	23	1	880	2	N	-0-			10
02	1392 X	1274	-0-	-118	-0-	33	1	1241	2	N	-0-			10
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-			10
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-			10
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

12	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

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

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			20
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			20
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			20
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			20
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			20
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-			20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-			121
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			121
02	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3	N	-0-			121
03	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	1420	3	N	-0-			121
04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1462	3	N	-0-			121
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3	N	-0-			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-			169
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			169
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			169
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			169
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			169
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			21
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			21
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			21
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					151
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					151
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					151
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					151
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					151
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					151

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

12	3751 X	2888	-0-	-863	-0-	2858	3	30	9	Y	27					130
01	3751 X	1945	-0-	-1806	-0-	1877	3	68	9	Y	62	170	1			22
02	3422 X	1495	-0-	-1927	-0-	1411	3	84	9	Y	76					98
03	3410 X	1232	-0-	-2178	-0-	1124	3	108	9	Y	98	185	1			11
04	3210 X	1979	-0-	-1231	-0-	1865	3	114	9	Y	104					115
05	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	2085	3	17	9	Y	15					130

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

12	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3			Y	-0-					50
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1					51
02	2233 N	1701	-0-	-532	-0-	1691	3	10	9	Y	9					60
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					60
04	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			Y	-0-					60
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					113
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					113
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					113
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					60
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					60
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					60
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					60
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					60
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					111
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					111
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					115
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					115
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					115
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					115
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					70
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					70
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					70
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					70
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					70
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 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
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	3	52	9	N	47	175	1			67
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	3	48	9	N	44					111
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					111
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84	184	1			11
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2877	3	119	9	N	108					119
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2779	3	48	9	N	44					163

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					98
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					98
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					98
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					98
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					98
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					65
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					65
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					65
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					65
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					65
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65

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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					63
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					63
02	1769	N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3			N	-0-					63
03	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					63
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3			N	-0-					63
05	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					153
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					153
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					153
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					153
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-					153
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					58
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	614	3	141	9	N	128	181	1			5
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	3	22	9	N	20					25
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	115	3	6	9	N	5					30
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					30
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					30

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					115
01	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-					115
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3			N	-0-					115
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					115
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					115
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					60
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					60
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					135
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					135
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					135
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					135
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					135
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					126
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					126
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3			N	-0-					126
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					126
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					126
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					126

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 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
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					74
01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					74
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3			N	-0-					74
03	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1593	3			N	-0-					74
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3			N	-0-					74
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					114
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
02	435	N	237	-0-	-198	-0-	237	3			N	-0-					114
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					114
04	540	N	361	-0-	-179	-0-	360	3	1	9	N	1					115
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					143
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					145
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					145
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					145
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					145
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11301	3	80	9	N	73	186	1			174
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10573	3	28	9	N	25					199
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8397	3	108	9	N	98	186	1			111
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10703	3	183	9	N	166	178	1			99
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10317	3	90	9	N	82					181
*05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10137	3	172	9	N	156					337

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					123
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123

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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					190
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					190
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					190
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	3	41	9	N	37	184	1			43
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	925	3	119	9	N	108					151
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1453	3	73	9	N	66	178	1			39

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					120
01	1240	N	568	-0-	-672	-0-	568	3			N	-0-					120
02	957	N	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					120
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	569	3	2	9	N	2					122
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					122
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	3	9	9	N	8					130

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					120
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					120
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					120
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					120
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					120
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					227
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3363	3	42	9	N	38	178	1			87
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	9	N	3					90
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	N	22					112
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3107	3	65	9	N	59					171
*05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3153	3	41	9	N	37					208

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					126
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					126
02	1595	N	1430	-0-	-165	-0-	1430	3			N	-0-					126
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					126
04	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	3			N	-0-					126
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					126

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					106
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

12	3100	N	9941	-0-	6841	25899	9703	3	238	9	N	216	199	1			22
01	35403	X	9504	-0-	-25899	-0-	9308	3	196	9	N	178					200
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8020	3	110	9	N	100	180	1			120
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1			50
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7482	3	166	9	N	151					201
*05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7739	3	87	9	N	79					280

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

12	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1364	3	47	9	N	43					129
01	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
02	1363	N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129
03	1426	N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9					138
04	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					138
05	775	N	115	-0-	-660	-0-	115	3			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					177
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					177
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					177
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					177
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					177
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	3			N	-0-					155
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					155
02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3			N	-0-					155
03	1891	N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4	9	N	4					159
04	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					159
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					159

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					62
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					62
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					62
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1520	3			N	-0-					62
04	1950	N	792	-0-	-1158	-0-	792	3			N	-0-					62
05	2015	N	778	-0-	-1237	-0-	778	3			N	-0-					62

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					59
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					59
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59
05	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

12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6453	3	168	9	N	153	181	1			22
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6313	3	122	9	N	111					133
02	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	5713	3	8	9	N	7					140
03	6634	X	5438	-0-	-1196	-0-	5371	3	67	9	N	61	180	1			21
04	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6147	3	141	9	N	128					149
05	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	6070	3	151	9	N	137	180	1			106

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5					87
01	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2491	3	75	9	N	68					155
02	2059	N	1793	-0-	-266	-0-	1793	3			N	-0-					155
03	2480	N	2012	-0-	-468	-0-	1953	3	59	9	N	54	188	1			21
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2404	3	84	9	N	76					97
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2466	3	62	9	N	56					153

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

12	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	6605	3	9	9	N	8					220
01	7564	X	5625	-0-	-1939	-0-	5625	3			N	-0-					220
02	7076	X	5712	-0-	-1364	-0-	5712	3			N	-0-					220
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	3	46	9	N	42	185	1			77
04	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5537	3	108	9	N	98					175
05	6603	X	4940	-0-	-1663	-0-	4934	3	6	9	N	5					180

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3381	-0-	-618	-0-	3373	3	8	9	N	7					69
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4337	3	53	9	N	48					117
02	3944 X	3621	-0-	-323	-0-	3618	3	3	9	N	3					120
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	N	5					125
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4372	3	91	9	N	83					208
05	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4181	3	37	9	N	34					242

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					165
01	2511 X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					165
02	2349 X	900	-0-	-1449	-0-	900	3			N	-0-					165
03	2511 X	1245	-0-	-1266	-0-	1245	3			N	-0-					165
04	2430 X	1149	-0-	-1281	-0-	1149	3			N	-0-					165
05	2511 X	1105	-0-	-1406	-0-	1105	3			N	-0-					165

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

12	18786 X	15589	-0-	-3197	-0-	15488	3	101	9	N	92	185	1			72
01	18786 X	15066	-0-	-3720	-0-	14986	3	80	9	N	73					145
02	17574 X	13362	-0-	-4212	-0-	13230	3	132	9	N	120					265
03	16988 X	13410	-0-	-3578	-0-	13334	3	76	9	N	69	199	1			135
04	15090 X	12392	-0-	-2698	-0-	12146	3	246	9	N	224	184	1			175
05	15593 X	12248	-0-	-3345	-0-	12141	3	107	9	N	97					272

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	1029	3			N	-0-					32
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			N	-0-					32
02	1015 N	644	-0-	-371	-0-	644	3			N	-0-					32
03	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629	3			N	-0-					32
04	1020 N	669	-0-	-351	-0-	669	3			N	-0-					32
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					62
01	1457 X	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-					62
02	1073 N	647	-0-	-426	-0-	647	3			N	-0-					62
03	1271 N	613	-0-	-658	-0-	613	3			N	-0-					62
04	690 N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					62
05	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					62

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
02	232	N	53	-0-	-179	-0-	53	3		Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	3		N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3		Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		Y	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3		Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3		Y	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

12	1736	N	727	-0-	-1009	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

12	SWR 10	170	-0-	170	41838	170	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	192	-0-	192	42030	192	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	327	-0-	327	42357	327	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	464	-0-	464	42821	464	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	427	-0-	427	43248	427	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	430	-0-	430	43678	430	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 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
12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
02	2813 X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

12	SWR 10	2431	-0-	2431	229950	2431	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2526	-0-	2526	232476	2526	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	2114	-0-	2114	234590	2114	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	2399	-0-	2399	236989	2399	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	2409	-0-	2409	239398	2409	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	2306	-0-	2306	241704	2306	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	24	1	714	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	8					12
							9	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	17	1	582	2	Y	3					10
							3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	Y	6					16
							7	9									
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	6					22
							7	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	52	1	2038	2	Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	98	1	2964	2	Y	-0-					-0-
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	67	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	77	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	77	1	2395	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	249	1	7732	2	Y	161	94	1			183
							177	9									
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	233	1	7504	2	Y	137	128	1			192
							151	9									
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	221	1	7095	2	Y	128	274	1			46
							141	9									
03	7781	X	7542	-0-	-239	-0-	229	1	7152	2	Y	146	134	1			58
							161	9									
04	7530	X	6848	-0-	-682	-0-	217	1	6493	2	Y	125					183
							138	9									
05	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	209	1	6465	2	Y	21					204
							23	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	19	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	42					93
							46	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	88	1	3086	2	Y	74					167
							81	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2063	2	Y	42	181	1			28
							46	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	90					118
							99	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	91	1	2781	2	Y	41					159
							45	9									
*05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	92	1	2874	2	Y	10					169
							11	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	Y	10	59	1			35
						11	9									
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	91	1	2972	2	Y	36					71
						40	9									
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3167	2	Y	26	60	1			37
						29	9									
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	82	1	2734	2	Y	16					53
						18	9									
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	84	1	2875	2	Y	22					75
						24	9									
05	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	53	1	1703	2	Y	11					86
						12	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

12	3751 X	3060	-0-	-691	-0-	100	1	2950	2	Y	9	66	1			37
						10	9									
01	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	80	1	2613	2	Y	32					69
						35	9									
02	3625 X	2761	-0-	-864	-0-	75	1	2663	2	Y	21	58	1			32
						23	9									
03	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	72	1	2399	2	Y	14					46
						15	9									
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	78	1	2667	2	Y	21					67
						23	9									
*05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3204	2	Y	20					87
						22	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	5	18	1			12
						6	9									
01	1395 X	1084	-0-	-311	-0-	32	1	1038	2	Y	13					25
						14	9									
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	2	21	1			6
						2	9									
03	1922 N	263	-0-	-1659	-0-	8	1	254	2	Y	1					7
						1	9									
04	1050 N	215	-0-	-835	-0-	6	1	207	2	Y	2					9
						2	9									
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	7	1	237	2	Y	2					11
						2	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	449	-0-	-636	-0-	15	1	433	2	Y	1	28	1			12
							1	9									
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	2	Y	16					28
							18	9									
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	2	Y	14	24	1			18
							15	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2894	2	Y	18					36
							20	9									
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14					50
							15	9									
*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	72	1	2282	2	Y	15					65
							17	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	103	1	3189	2	Y	-0-	47	1			10
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	-0-	7	1			3
02	2581	X	2027	-0-	-554	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	98	1	3070	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3205	2	Y	-0-					-0-
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	107	1	3316	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	6789	X	5313	-0-	-1476	-0-	164	1	5087	2	Y	56	56	1			68
							62	9									
01	6789	X	5601	-0-	-1188	-0-	167	1	5377	2	Y	52	48	1			72
							57	9									
02	5510	X	5416	-0-	-94	-0-	162	1	5200	2	Y	49	104	1			17
							54	9									
03	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	166	1	5194	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	173	1	5177	2	Y	52					74
							57	9									
05	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	168	1	5207	2	Y	9					83
							10	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					25
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					25
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					25
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					25
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					20
01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					20
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					20
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					94
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					94
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					94
03	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1576	2	143	9	N	130	189	1			35
04	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1737	2			N	-0-					35
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2			N	-0-					35

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					30
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					30
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2			N	-0-					30
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					30
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					30

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
12	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					18
01	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	2298	2	39	9	N	35					53
02	2465	X	1270	-0-	-1195	-0-	1270	2			N	-0-					53
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14					67
04	2340	X	2334	-0-	-6	-0-	2328	2	6	9	N	5					72
05	2387	X	2242	-0-	-145	-0-	2241	2	1	9	N	1					73

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					20
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					20
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-					20
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					20
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					20
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	309	2	15	9	N	14					34

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-					85
01	4371	X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2			N	-0-					85
02	4089	X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2			N	-0-					85
03	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					85
04	3630	X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2			N	-0-					85
05	3751	X	355	-0-	-3396	-0-	355	2			N	-0-					85

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					96
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					96
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	96	1			-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					56
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					22
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4654	2	3	9	N	3					25
02	3799	X	622	-0-	-3177	-0-	501	2	121	9	N	110	115	1			20
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					20
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					20
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					23
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					23
02	4466	X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2			N	-0-					23
03	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2			N	-0-					23
04	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					23
05	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	3196	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					35
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					35
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			N	-0-					35
03	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					35
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			N	-0-					35
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					17
01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					17
02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					17
03	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					17
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2			N	-0-					17
05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 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
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					19
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					14
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					14
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					14
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					14
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					14
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					20
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					20
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					20
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					20
*05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-					37
01	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	192	1	4260	2	N	45					82
							50	9									
02	5800	X	4433	-0-	-1367	-0-	189	1	4200	2	N	40					122
							44	9									
03	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	229	1	5088	2	N	10					132
							11	9									
04	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	228	1	5056	2	N	-0-					132
*05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	237	1	5276	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					94
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					94
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					94
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					94
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	290	N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					18
01	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					18
02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					18
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
04	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					18
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					59
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1			12
02	1450	N	688	-0-	-762	-0-	688	2			N	-0-					12
03	1519	N	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					12
04	1410	N	617	-0-	-793	-0-	617	2			N	-0-					12
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					12

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					37
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					37
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					37
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	524	2	6	9	N	5					42
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					42

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
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					41
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-					41
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					41
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					41
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					41
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41	9	Y	37					69
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	Y	5					74
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4673	2	19	9	Y	17	59	1			32
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	2			Y	-0-					32
05	4743 X	3387	-0-	-1356	-0-	3387	2			Y	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

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

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

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

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

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			132
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	N	-0-			132
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			132
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			132
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	503	2	N	-0-			132
05	961 N	348	-0-	-613	-0-	348	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					138
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					138
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					138
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					138
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					138
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-					47
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131					178
						144	9									
02	3045 X	2068	-0-	-977	-0-	138	1	1911	2	N	17					195
						19	9									
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	184	1	2364	2	N	30					225
						33	9									
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	170	1	2060	2	N	-0-					225
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	180	1	2217	2	N	-0-					225

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
12	434 X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					123
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					123
02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2			N	-0-					123
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					123
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					123
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					31
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					31
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					31
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					50
01	1581 N	843	-0-	-738	-0-	843	2			N	-0-					50
02	986 N	528	-0-	-458	-0-	528	2			N	-0-					50
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2			N	-0-					50
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					50
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	25	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	808	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

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

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

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

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

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2		N	-0-		208
01	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	5981	2	74 9	N	67		275
02	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	5146	2	6 9	N	5		280
03	6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132	2	28 9	N	25	187 1	118
04	5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2		N	-0-		118
05	6045 X	4520	-0-	-1525	-0-	4520	2		N	-0-		118

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709 2		N	-0-			-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	469 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	503 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	330 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-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

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

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

12	0	12113	-0-	12113	86711	12113	3		N	-0-					-0-
01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3		N	-0-					-0-
02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3		N	-0-					-0-
03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	3		N	-0-					-0-
*04	89560	7284	-0-	-82276	-0-	7284	3		N	-0-					-0-
05	12059	5144	-0-	-6915	-0-	5144	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

12	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9 9	N	8	8	1			-0-
01	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	41543	3	21 9	N	19	19	1			-0-
02	39600 X	39600	-0-	-0-	-0-	39596	3	4 9	N	4	4	1			-0-
03	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	45019	3	9 9	N	8	8	1			-0-
04	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	40598	3	12 9	N	11	11	1			-0-
*05	45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	45148	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

12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2 9	N	2	2	1			-0-
01	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6 9	N	5	5	1			-0-
02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3		N	-0-					-0-
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10898	3	2 9	N	2	2	1			-0-
04	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11264	3	3 9	N	3	3	1			-0-
*05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3		N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
12	47523 X	47448	-0-	-75	-0-	47439	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	45472 X	43095	-0-	-2377	-0-	43091	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	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

12	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	23841	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22176	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*05	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	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

12	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3857 X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

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
12	3100	N	1430	-0-	-1670	1142	1430	2			Y	-0-					18
01	2660	N	1518	-0-	-1142	-0-	1504	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1413	2	Y	-0-					10
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2282	-0-	-818	2469	2282	2			Y	-0-					136
01	3100	N	2421	-0-	-679	1790	2421	2			Y	-0-	31	1			105
02	2900	N	2075	-0-	-825	965	2075	2			Y	-0-	16	1			89
03	3100	N	2359	-0-	-741	224	215	1	2144	2	Y	-0-					89
*04	3000	N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					89

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1354	-0-	-1746	1742	1354	2			Y	-0-					23
01	3100	N	1504	-0-	-1596	146	1504	2			Y	-0-	20	1			3
02	1518	N	1372	-0-	-146	-0-	1363	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	196	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	928	-0-	-206	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-					3
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	100	1	953	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1530	-0-	-1570	1516	1530	2			Y	-0-					82
01	3100	N	1850	-0-	-1250	266	1835	2	15	9	Y	14	27	1			69
02	2025	N	1759	-0-	-266	-0-	1759	2			Y	-0-	14	1			55
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-					55
*04	3000	N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					55

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					113
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	5	1			108
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	3	1			105
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					105
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24					129
							26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 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
12	3100	N	627	-0-	-2473	306	627	2			Y	-0-					68
01	1096	N	790	-0-	-306	-0-	790	2			Y	-0-	10	1			58
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	5	1			53
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	2	Y	-0-					53
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	144	1	1381	2	Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 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
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					67
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 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
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					32
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18	18	1			32
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9	9	1			32
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					32
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					31
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	15	1			16
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	N	1	7	1			10
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-					10
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1118	2	N	10					20
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	N	2859	-0-	-159	-0-	2859	2			N	-0-					17
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	2	14	9	N	13	30	1			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2046	2	N	-0-					-0-
*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					25
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	6	1			25
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1			25
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					25
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	Y	8					17
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	1	1			17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	1			16
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					16
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	8					24
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					13
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21	26	1			8
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13	13	1			8
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	185	1	1848	2	N	-0-					8
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	10					18
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	1	1			27
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					27
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					54
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	2	19	9	N	17	17	1			54
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	N	9	9	1			54
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					54
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	151	1	1446	2	N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	N	8					57
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	15	1			57
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	8	1			49
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	-0-					49
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	68	1	2122	2	Y	5					133
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	Y	17					150
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	-0-					150
03	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11	9	Y	10					160
04	2250	N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3	9	Y	3					163
05	2325	N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2			Y	-0-					163

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					25
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					25
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					25
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					42
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					42
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					42
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					42
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

12	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					56
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					56
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					56
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					56
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					56
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

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
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1104	2	11	9	Y	10					45
01	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-	18	1			27
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-	9	1			18
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-					18
*04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	182	1	1742	2	Y	8					26
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					26

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

12	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					43
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	26	2	4	9	N	4					47
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					47
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					47
*04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

12	1581	X	202	-0-	-1379 B	-0-	201	2	1	9	N	1					27
01	1488	X	231	-0-	-1257 B	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			27
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			27
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					27
*04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					84
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	15	1			69
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	8	1			61
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	N	-0-					61
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	19					80
							21	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					25
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			22
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					22
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	8					30
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	125	-0-	-2975	1131	125	2			Y	-0-					30
01	1259	X	128	-0-	-1131	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			30
02	174	X	64	-0-	-110	-0-	64	2			Y	-0-					30
03	186	X	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					30
04	150	X	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					27
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

12	1736	X	577	-0-	-1159	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	Y	17	7	1			10
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	4	1			7
03	527	X	442	-0-	-85	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					7
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

12	14B2	EXT	45	-0-	45	53	8	2	37	9	N	34					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	7					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					22

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					13
01	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	2371	2	35	9	N	32	32	1			13
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	17	1			13
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	-0-					13
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	N	-0-					13
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					64
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17	17	1			64
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	9	1			55
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	2	N	-0-					55
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

12	9362 X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4 9	N	4	4 1		-0-
02	8584 X	7929	-0-	-655	-0-	7929	3		N	-0-			-0-
03	9021 X	7889	-0-	-1132	-0-	7888	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	8730 X	8647	-0-	-83	-0-	8645	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05	8928 X	8397	-0-	-531	-0-	8397	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
01	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
02	4872 X	2862	-0-	-2010	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3		N	-0-			-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3		N	-0-			-0-
*05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

12	6324 X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3		N	-0-			-0-
01	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3		N	-0-			-0-
02	5800 X	5717	-0-	-83	-0-	5717	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3		N	-0-			-0-
04	6000 X	5983	-0-	-17	-0-	5983	3		N	-0-			-0-
05	6200 X	6080	-0-	-120	-0-	6080	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-			-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		N	-0-			-0-
*05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

12	12369 X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3		N	-0-			-0-
01	12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3		N	-0-			-0-
02	11571 X	11096	-0-	-475	-0-	11096	3		N	-0-			-0-
03	11966 X	10430	-0-	-1536	-0-	10430	3		N	-0-			-0-
04	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	3		N	-0-			-0-
05	11873 X	10945	-0-	-928	-0-	10945	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

12	15221 X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3		N	-0-			-0-
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3		N	-0-			-0-
02	13282 X	12213	-0-	-1069	-0-	12213	3		N	-0-			-0-
03	13609 X	12325	-0-	-1284	-0-	12325	3		N	-0-			-0-
04	13860 X	13434	-0-	-426	-0-	13434	3		N	-0-			-0-
05	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-				N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175

JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

12	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3641	-0-	-535	-0-	522	1	3119	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	557	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	433	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1			22
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1			99
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4477	3	193	9	N	175	197	1			77
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5679	3	172	9	N	156	182	1			51
04	4500 X	2225	-0-	-2275	-0-	2045	3	180	9	N	164					215
*05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6418	3	144	9	N	131					346

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41052 X	41052	-0-	-0-	-0-	930	1	39546	2	N	524	370	1			258
						576	9									
01	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925	1	34958	2	N	409	514	1			153
						450	9									
02	32855 X	32855	-0-	-0-	-0-	870	1	31454	2	N	483	547	1			89
						531	9									
03	35557 X	33388	-0-	-2169	-0-	930	1	32018	2	N	400	360	1			129
						440	9									
04	34410 X	31195	-0-	-3215	-0-	900	1	29857	2	N	398	363	1			164
						438	9									
05	35557 X	31752	-0-	-3805	-0-	930	1	30405	2	N	379	352	1			191
						417	9									

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26					185
						29	9									
01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174	1			37
						29	9									
02	7859	8091	-0-	232	232	392	1	7668	2	N	28					65
						31	9									
03	9065	8617	-0-	-448	-0-	419	1	8180	2	N	16					81
						18	9									
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	706	1	6956	2	N	-0-					81
05	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					81

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

12	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3	N	-0-	-0-
01	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3	N	-0-	-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-	-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-	-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367	3	N	-0-	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 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
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	-0-			49
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	Y	-0-			49
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			49
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			49
05	868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49

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

12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-			49
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-			49
02	464 N	429	-0-	-35	-0-	7	1	422	2	Y	-0-			49
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			49
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	4531	-0-	1631	1631	4531	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4170	-0-	1070	2701	4170	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3232	-0-	232	2933	3232	2			N	-0-			-0-
*05	5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-			-0-
01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
02	5452 X	5160	-0-	-292	-0-	5160	2			Y	-0-			-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-			-0-
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
*05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2		Y	-0-			-0-
01	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2		Y	-0-			-0-
02	7946 X	7461	-0-	-485	-0-	7461	2		Y	-0-			-0-
03	8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141	2		Y	-0-			-0-
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798	2		Y	-0-			-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2		Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

12	2759 X	2697	-0-	-62 B	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1889	-0-	-870 B	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
02	2581 X	1394	-0-	-1187 B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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
12	434 X	343	-0-	-91 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
01	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

12	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02	319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	341 X	187	-0-	-154 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
04	330 X	264	-0-	-66 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*05	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1769	-0-	-31 B	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
*05	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

12	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02	580 N	456	-0-	-124 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
04	1500 N	963	-0-	-537 B	-0-	963 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	917	-0-	-540 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
01	961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
02	754 N	637	-0-	-117 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
04	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
*05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 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
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	754 N	339	-0-	-415 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806 N	263	-0-	-543 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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

12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	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

12	34565 X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31					201
						34	9									
01	34565 X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1			75
						62	9									
02	32335 X	29476	-0-	-2859	-0-	522	1	28890	3	N	58					133
						64	9									
03	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	540	1	37328	3	N	61					194
						67	9									
04	37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	540	1	37253	3	N	85	176	0			103
						94	9									
*05	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	558	1	35232	3	N	65					168
						72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9					109
01	3100	N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11					120
02	2900	N	1191	-0-	-1709	74866	1181	2	10	9	N	9					129
03	3100	N	1271	-0-	-1829	73037	1262	2	9	9	N	8					137
04	3000	N	1325	-0-	-1675	71362	1314	2	11	9	N	10					147
*05	3100	N	1243	-0-	-1857	69505	1234	2	9	9	N	8					155

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					9
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	189	1	1734	2	N	3					12
							3	9									
02	1653	N	1511	-0-	-142	-0-	146	1	1359	2	N	5					17
							6	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	2	N	18					35
							20	9									
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	180	1	1407	2	N	3					38
							3	9									
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	2	N	-0-					38

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-					7
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	3					10
							3	9									
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	36	1	337	2	N	3					13
							3	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	2	N	-0-					13
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		20	-0-	20	120	20	3			Y	-0-					92
01	DLQ G-10		17	-0-	17	137	17	3			Y	-0-					92
02	DLQ G-10		2	-0-	2	139	2	3			Y	-0-					92
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92

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
12	DLQ G-10		17	-0-	17	175	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	218	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		31	-0-	31	208	25	3	6	9	Y	5					165
01	DLQ G-10		25	-0-	25	233	18	3	7	9	Y	6					171
02	DLQ G-10		7	-0-	7	240	3	3	4	9	Y	4					175
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	970	-0-	-332	-0-	41	1	917	2	N	11					173
							12	9									
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	974	2	N	8					181
							9	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	29					210
							32	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	25					235
							28	9									
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	34	1	760	2	N	10					245
							11	9									
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	37	1	829	2	N	17					262
							19	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					63
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	71	1	1582	2	N	-0-					63
02	1885	N	1875	-0-	-10	-0-	81	1	1794	2	N	-0-					63
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	69	1	1533	2	N	-0-					63
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	66	1	1458	2	N	-0-					63
05	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	59	1	1306	2	N	9					72
							10	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176	1			84
							25	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-					84
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	N	-0-					84
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13					97
							14	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	16					113
							18	9									
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	2	N	30					143
							33	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	188	187	1			158
							207	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					158
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					158
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-					158
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	N	-0-					158
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-					158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					262
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					262
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					262
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					262
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					262

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					93
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					93
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	20					113
							22	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	29					142
							32	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	25					167
							28	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	20					187
							22	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					92
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	189	1			223
							103	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	182	1			94
							58	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	N	60	89	1			65
							66	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	84	1	1863	2	N	-0-					65
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-					65
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					143
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					146
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	N	5					131
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					135
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	N	7					227
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	3	7	9	N	6					233
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					237
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					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

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

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	69	1	703	2	N	80					212
							88	9									
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1			110
							81	9									
02	870	N	245	-0-	-625	-0-	3	1	157	2	N	77	155	1			32
							85	9									
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	17	1	651	2	N	77					109
							85	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	75	145	1			39
							83	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	72					111
							79	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1			214
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1	8	235
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	182	1			84
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76					160
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	328	1	79	9	Y	72	187	1			45
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	283	1	101	9	Y	92					137

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

12	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	232	2	N	47					192
							52	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	27					219
							30	9									
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	2	1	118	2	N	42	171	1			90
							46	9									
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	3	1	110	2	N	72					162
							79	9									
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	91	2	N	70	169	1			63
							77	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	56	2	N	45					108
							50	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	91	178	1			50
							100	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	N	90					140
							99	9									
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	6	1	302	2	N	80					220
							88	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	N	92	173	1			139
							101	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	N	78	158	1			59
							86	9									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	82					141
							90	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	755	-0-	755	4309	755	7			N	-0-					-0-
*05	0	W	881	-0-	881	5190	881	7			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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6254	-0-	3254	3254	6254	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4551	-0-	1451	4705	4551	2			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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	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
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	134	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1915	-0-	-86	-0-	121	1	1791	2	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	134	1	1896	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2010	N	1447	-0-	-563	-0-	97	1	1349	2	Y	1					2
							1	9									
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	136	1	1798	2	Y	-0-					2

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	108	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	100	1	1397	2	Y	-0-					1
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1520	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

12	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7					12
							8	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	247	1	3602	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
02	3480	X	2429	-0-	-1051	-0-	153	1	2269	2	Y	6					10
							7	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	186	1	2631	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
04	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	199	1	2777	2	Y	1					12
							1	9									
05	3844	X	2359	-0-	-1485	-0-	166	1	2192	2	Y	1					13
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	Y	5					10
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	4					10
							4	9									
03	2263	N	1323	-0-	-940	-0-	87	1	1236	2	Y	-0-	6	1			4
04	3000	N	3793	-0-	793	793	254	1	3539	2	Y	-0-					11
*05	3100	N	3322	-0-	222	1015	234	1	3088	2	Y	-0-					11

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	116	1	1685	2	Y	92					133
							101	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92	1			53
							13	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	43					96
							47	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1857	2	Y	10	84	1			22
							11	9									
04	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	118	1	1647	2	Y	1					12
							1	9									
05	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	132	1	1742	2	Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1849	-0-	-94	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	120	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24					30
							26	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1647	2	Y	4					17
							4	9									
03	3100	N	3425	-0-	325	325	226	1	3193	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
04	2917	N	2592	-0-	-325	-0-	173	1	2418	2	Y	1					8
							1	9									
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2099	2	Y	-0-					8

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1495	-0-	-71	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	298	-0-	-1413	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	251	-0-	-1578	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	168	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	175	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	174	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	196	1	2583	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3423	-0-	-202	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	254	1	3594	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2560	-0-	-710	-0-	171	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	187	1	2466	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	89	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	92	1	1300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

12	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	87	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	265	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3813	-0-	-189	-0-	240	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	268	1	3799	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	248	1	3456	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	282	1	3714	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	94	1	1363	2	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	89	1	1330	2	Y	3					6
							3	9									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	91	1	1283	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1286	2	Y	2					13
							2	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6					10
							7	9									
01	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	Y	5					9
							6	9									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	100	1	1408	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	1					11
							1	9									
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	81	1	1068	2	Y	1					12
							1	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	102	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	105	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2430	-0-	-673	-0-	153	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2280	2	Y	-0-					1
05	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1	1881	2	Y	4					4
							4	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	2	Y	3					3
							3	9									
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	76	1	1062	2	Y	1					12
							1	9									
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	113	1	1493	2	Y	1					13
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1307	-0-	-56	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2138	-0-	-95	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	117	1	1704	2	N	7					62
							8	9									
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	100	1	1460	2	N	3					65
							3	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	49					114
							54	9									
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					114
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					72
05	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	109	1	1436	2	N	25					97
							28	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	607	-0-	-234	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	N	-0-					61
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	167	1	2439	2	N	8					69
							9	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2219	2	N	87					156
							96	9									
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					156
04	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	155	1	2167	2	N	-0-					81
05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	167	1	2201	2	N	47					128
							52	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 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
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	119	1	1723	2	Y	3					8
							3	9									
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	116	1	1685	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1711	N	1639	-0-	-72	-0-	103	1	1534	2	Y	2					7
							2	9									
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1645	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	111	1	1551	2	Y	1					12
							1	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	Y	1					13
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

12	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	162	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2162	-0-	-1062	-0-	139	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2900	-0-	-87	-0-	183	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	157	1	2224	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	80	1	1119	2	N	1					1
							1	9									
05	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	218	1	2879	2	N	-0-					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	157	1	2278	2	N	-0-					27
01	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	155	1	2262	2	N	4					31
							4	9									
02	2262	N	2247	-0-	-15	-0-	141	1	2097	2	N	8					39
							9	9									
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	156	1	2212	2	N	-0-					39
04	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	148	1	2061	2	N	-0-					79
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					79

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

12	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	196	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2838	-0-	-207	-0-	179	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	207	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	192	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	N	-0-					35
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	9					44
							10	9									
02	1711	N	1429	-0-	-282	-0-	88	1	1307	2	N	31					75
							34	9									
03	1674	N	638	-0-	-1036	-0-	42	1	596	2	N	-0-					75
04	1530	N	983	-0-	-547	-0-	66	1	917	2	N	-0-					50
05	1519	N	230	-0-	-1289	-0-	16	1	214	2	N	-0-					50

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 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
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	N	-0-					132
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	N	5					137
						6	9									
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	17					154
						19	9									
03	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					154
04	1950 N	1878	-0-	-72	-0-	126	1	1752	2	N	-0-					137
*05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	N	70					207
						77	9									

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

12	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	193	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2929 X	2718	-0-	-211	-0-	171	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	183	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	178	1	2479	2	N	-0-					-0-
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	216	1	2842	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

12	2635 X	2215	-0-	-420	-0-	142	1	2070	2	N	3					83
						3	9									
01	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	137	1	1996	2	N	4					87
						4	9									
02	1943 N	1670	-0-	-273	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					87
03	2201 N	658	-0-	-1543	-0-	43	1	615	2	N	-0-					87
04	2070 N	1247	-0-	-823	-0-	83	1	1164	2	N	-0-					39
05	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	105	1	1379	2	N	-0-					39

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	126	1	1827	2	N	3					7
						3	9									
01	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	99	1	1446	2	N	1	4	1			4
						1	9									
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	2					6
						2	9									
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	136	1	1927	2	N	1	5	1			2
						1	9									
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	2	N	1					12
						1	9									
05	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	112	1	1475	2	N	1					13
						1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	N	4					7
						4	9									
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	143	1	2087	2	N	2	5	1			4
						2	9									
02	2001 N	1416	-0-	-585	-0-	89	1	1325	2	N	2					6
						2	9									
03	2108 N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-	4	1			2
04	2160 N	1403	-0-	-757	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					11
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 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
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	264	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	207	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	200	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	452	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	501	1	3313	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	3					5
							3	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	128	1	1860	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	Y	2					4
							2	9									
03	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 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
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	2	N	-0-					120
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	2	N	-0-					120
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	22	1	330	2	N	24					144
							26	9									
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-					144
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	N	-0-					120
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					120

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
12	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	223	1	3241	2	N	3					6
							3	9									
01	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	201	1	2933	2	N	1	4	1			3
							1	9									
02	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	186	1	2762	2	N	2					5
							2	9									
03	3472	X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5	1			1
							1	9									
04	3360	X	2958	-0-	-402	-0-	198	1	2759	2	N	1					12
							1	9									
05	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	209	1	2758	2	N	1					13
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 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
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	N	4					6
							4	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	N	2	6	1			2
							2	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	2	N	3					5
							3	9									
03	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	1297	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					11
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	6	-0-	-1141	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

12	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

12	3100	N	5045	-0-	1945	1945	5045	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3941	-0-	841	2786	3939	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900	N	3362	-0-	462	3248	3362	3			Y	-0-					-0-
03	6532	X	3284	-0-	-3248	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	434	X	270	-0-	-164	-0-	270	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 #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 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
12	T. A.	3687	-0-	3687	18563	3687	3			Y	-0-					-0-
01	21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451 X	3309	-0-	-142	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

12	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4031 X	3616	-0-	-415	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4092 X	3936	-0-	-156	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407 N	2327	-0-	-80	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
*05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					12
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-					12
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					12
03	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			Y	-0-					12
04	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			Y	-0-					12
05	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 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
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	2911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2769	-0-	-305	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					20
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					20
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					20
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					20
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					20
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	194	-0-	-1366	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	1788	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 #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3		Y	-0-			28
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-			28
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			28
03	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3		Y	-0-			28
04	1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430	3		Y	-0-			28
*05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3		Y	-0-			129
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1 9	Y	1	1 1		129
02	2204 N	2200	-0-	-4	-0-	2200	3		Y	-0-			129
03	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3		Y	-0-			129
04	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3		Y	-0-			129
05	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3		Y	-0-			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

12	2263 N	55	-0-	-2208	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3260	-0-	360	360	3260	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2978	-0-	-122	238	2978	3		Y	-0-			-0-
04	1821 N	1583	-0-	-238	-0-	1583	3		Y	-0-			-0-
05	2263 X	558	-0-	-1705	-0-	558	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 #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			Y	-0-					57
01	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1985	3			Y	-0-					57
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					57
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					57
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	3	1	9	Y	1	1	1			57
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	638	N	520	-0-	-118	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1359	-0-	-1077	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1450	-0-	-782	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	856	-0-	-188	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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 #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	6215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6032	X	5629	-0-	-403	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6180	X	5262	-0-	-918	-0-	5261	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6293	X	5713	-0-	-580	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2479	-0-	-73	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2159	-0-	-476	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	79	-0-	-758	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

12	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	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 #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 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
12	8432	X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3			Y	-0-					114
01	8432	X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3			Y	-0-					114
02	7888	X	7680	-0-	-208	-0-	7680	3			Y	-0-					114
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8186	3			Y	-0-					114
04	8040	X	7418	-0-	-622	-0-	7418	3			Y	-0-					114
05	8277	X	7937	-0-	-340	-0-	7937	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

12	4557	X	112	-0-	-4445	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

12	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

12	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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 #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 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
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

12	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					27
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					27
02	1595 N	1368	-0-	-227	-0-	1368	3			Y	-0-					27
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1397	3			Y	-0-					27
04	1590 N	270	-0-	-1320	-0-	270	3			Y	-0-					27
05	1457 N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					53
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			Y	-0-					53
02	1392 N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3			Y	-0-					53
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					53
04	1740 N	992	-0-	-748	-0-	992	3			Y	-0-					53
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			Y	-0-					53

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					17
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					17
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					17
04	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975	3			Y	-0-					17
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

12	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	5	5			-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6882 X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
02	6119 X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
*05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					18
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					18
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					18
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					18
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-					18
05	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		Y	-0-			77
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456 3	2 9	Y	2	2 1		77
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		Y	-0-			77
03	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	3482 3		Y	-0-			77
04	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	3326 3		Y	-0-			77
05	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469 3		Y	-0-			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

12	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		Y	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-			-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-			-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-			-0-
*05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		Y	-0-			-0-
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 3		Y	-0-			-0-
04	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 3		Y	-0-			-0-
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 3		Y	-0-			22
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522 3		Y	-0-			22
02	1566 N	1436	-0-	-130	-0-	1436 3		Y	-0-			22
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-			22
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-			22
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		Y	-0-			22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

12	1519 N	914	-0-	-605	-0-	914 3		Y	-0-			37
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067 3		Y	-0-			37
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		Y	-0-			37
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-			37
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-			37
05	1767 N	547	-0-	-1220	-0-	547 3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	980	-0-	-911	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	962	-0-	-628	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	904	-0-	-1700	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	2481	-0-	-767	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2934	-0-	-538	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	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 #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
*05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1397	-0-	-53	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
04	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
*05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

12	2697 N	1578	-0-	-1119	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

12	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3514	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3451 X	3281	-0-	-170	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3247	-0-	-323	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 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
12	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					20
01	1054	X	417	-0-	-637	-0-	417	3			N	-0-					20
02	928	X	447	-0-	-481	-0-	447	3			N	-0-					20
03	868	X	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					20
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

12	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	10602	X	2656	-0-	-7946	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15667	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

12	3100	N	3332	-0-	232	805	3332	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2908	-0-	-192	613	2907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3158	X	2545	-0-	-613	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					15
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					15
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					15
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

12	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					13
01	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3			Y	-0-					13
02	4785	X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3			Y	-0-					13
03	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	3			Y	-0-					13
04	4950	X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3			Y	-0-					13
05	5115	X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

12	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

12	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4727 X	4246	-0-	-481	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
04	4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4755	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929 X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	388	-0-	-424	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5849	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5365 X	5340	-0-	-25	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1191	-0-	-230	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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 #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3219	X	3157	-0-	-62	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-

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
12	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	3			Y	-0-					22
01	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2960	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	2958	X	2851	-0-	-107	-0-	2851	3			Y	-0-					22
03	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			Y	-0-					22
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	3			Y	-0-					22
05	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	953	-0-	-752	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					35
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					35
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					35
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

12	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			Y	-0-					40
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					40
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					40
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					40
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					40
05	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

12	4278 X	4248	-0-	-30	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
01	4278 X	4243	-0-	-35	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4002 X	3881	-0-	-121	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					12
01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3304	3	2	9	Y	2	2	1			12
02	3103 X	2595	-0-	-508	-0-	2595	3			Y	-0-					12
03	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			Y	-0-					12
04	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	3			Y	-0-					12
05	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
01	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	4930 X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	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 #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219	X	2838	-0-	-381	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-					27
01	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-					27
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					27
03	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					27
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	3			Y	-0-					27
05	1271	N	368	-0-	-903	-0-	368	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					60
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					60
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					60
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					60
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					60
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1810	-0-	-452	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1391	-0-	-529	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

12	1209	N	500	-0-	-709	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	6083	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5739	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

12	5177	X	606	-0-	-4571	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	423	-0-	-4723	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	552	-0-	-502	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	372	-0-	-648	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	366	-0-	-688	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

12	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262 N	2152	-0-	-110	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
*05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

12	5766 X	823	-0-	-4943	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
01	5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
02	5365 X	5140	-0-	-225	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487 X	5411	-0-	-76	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 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
12	T. A.		3220	-0-	3220	16281	3220	3			Y	-0-					-0-
01	19922	X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

12	7750	X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

12	3286	X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2616	-0-	-458	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

12	2201	N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
02	1914	N	1556	-0-	-358	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2320	N	2260	-0-	-60	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	4856	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5655	X	3660	-0-	-1995	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4459	-0-	-851	-0-	4458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487	X	3493	-0-	-1994	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					45
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					45
02	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-					45
03	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			Y	-0-					45
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					45
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

12	T. A.		209	-0-	209	431	209	3			Y	-0-					-0-
01	461	X	30	-0-	-431	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

12	5983	X	2245	-0-	-3738	-0-	2245	3			Y	-0-					27
01	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			27
02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	5580	X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3			Y	-0-					27
*05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	717	-0-	-211	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

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
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2378	-0-	-232	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			Y	-0-					124
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			Y	-0-					124
03	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	3			Y	-0-					124
04	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4238	3	1	9	Y	1	1	1			124
05	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	3			Y	-0-					124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

12	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7124	-0-	-286	-0-	7124	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6441	-0-	-1216	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

12	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	895	-0-	-872	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

12	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3973	X	2752	-0-	-1221	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	42	-0-	-3120	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

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
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	6913	X	6027	-0-	-886	-0-	6024	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	6264	X	5440	-0-	-824	-0-	5440	3			Y	-0-					17
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	1			17
04	6360	X	6100	-0-	-260	-0-	6098	3	2	9	Y	2	2	1			17
*05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1622	-0-	-358	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	2483	-0-	-3159	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					15
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					15
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					15
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					15
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					15
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1946	-0-	-26	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

12	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
05	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

12	1643 N	403	-0-	-1240	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	822	-0-	-288	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	2670 N	2507	-0-	-163	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
*05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

12	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8659	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8297	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1141	-0-	-48	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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 #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	966	-0-	-522	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	844	-0-	-1481	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	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 #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					23
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					23
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					23
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					23
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					23
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

12	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1861	-0-	-1271	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2182	-0-	-1058	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2363	-0-	-985	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					4
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					4
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					4
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-					4
04	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			Y	-0-					4
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	235	-0-	-1882	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					3
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	810	2			Y	-0-					3
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					3
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					3
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					6
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			Y	-0-					6
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					6
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			Y	-0-					6
04	2120	N	2100	-0-	-20	-0-	2100	2			Y	-0-					6
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					6

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
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
02	1131	N	786	-0-	-345	-0-	786	2			Y	-0-					3
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-					3
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 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
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					4
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			Y	-0-					4
04	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	1203	2			Y	-0-					4
05	3410	X	399	-0-	-3011	-0-	399	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 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
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	1711	N	605	-0-	-1106	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					20
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	2			N	-0-					20
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					20
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					20
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	319	N	95	-0-	-224	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

12	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
*05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

12	21080	X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
02	13340	X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
05	9982	X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

12	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	165	1	5091	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	143	1	4426	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	4169	-0-	-94	-0-	135	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	138	1	4101	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	127	1	3834	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	143	1	4373	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	543	-0-	-717	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	4582	X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	899	N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

12	1581	X	704	-0-	-877	-0-	704	2			Y	-0-					3
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					3
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					3
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					3
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

12	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

12	2387 X	2130	-0-	-257	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
01	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
02	2001 N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

12	1798 N	753	-0-	-1045	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
02	2407 N	514	-0-	-1893	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

12	2604 N	1207	-0-	-1397	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
02	1740 N	899	-0-	-841	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

12	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

12	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	490	-0-	-2630	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1009	-0-	-2215	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1996	-0-	-92	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					3
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					3
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					3
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					3
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

12	3627	X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	1640	-0-	-1173	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
*05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

12	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
02	2320 N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
04	2190 N	1287	-0-	-903	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
*05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

12	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

12	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	1072	-0-	-1780	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1566 N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

12	1426 N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	783 N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
01	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-					3
02	3016 X	2743	-0-	-273	-0-	2743	2			Y	-0-					3
03	3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			Y	-0-					3
04	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026	2			Y	-0-					3
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	456	-0-	-153	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	925	-0-	-875	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

12	7595	X	6458	-0-	-1137	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
02	6815	X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6595	-0-	-905	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3720 X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
*05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

12	5270 X	4323	-0-	-947	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
02	4930 X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
02	3364 X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
*05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

12	4526 X	2655	-0-	-1871	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		Y	-0-			-0-
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
*05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
*05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

12	4650 X	103	-0-	-4547	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	3538 X	12	-0-	-3526	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-			-0-
*05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

12	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					4
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					4
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					4
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

12	3875	X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2			Y	-0-					3
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					3
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					3
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					3
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					3
05	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

12	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

12	3534	X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	275	-0-	-3031	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	5297	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	4765	5468	2			Y	-0-					-0-
04	9890	X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	2117	X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	928	-0-	-203	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	724	-0-	-268	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	1116	-0-	-1984	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

12	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			Y	-0-					3
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					3
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					3
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			Y	-0-					3
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					3
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					59
01	5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2			Y	-0-					59
02	4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2			Y	-0-					59
03	5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479	2			Y	-0-					59
04	5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2			Y	-0-					59
*05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

12	2294 N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

12	3441 X	2590	-0-	-851	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

12	4371 X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	3			Y	-0-					70
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			Y	-0-					70
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					70
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					70
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					70
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3	Y	-0-			-0-
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

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

12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-					135
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-					135
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-					135
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-					135
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2		N	-0-	135	1			-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2		N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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

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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

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

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-					-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

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

12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	184	1	2678	2	Y	5					8
						6	9									
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182	1	2662	2	Y	3	8	1			3
						3	9									
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	167	1	2486	2	Y	4					7
						4	9									
03	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185	1	2611	2	Y	2	9	1			-0-
						2	9									
04	2820 X	2669	-0-	-151	-0-	179	1	2489	2	Y	1					12
						1	9									
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200	1	2638	2	Y	1					13
						1	9									

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					163
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					163
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	7	1	105	2	N	-0-					163
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					163
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					163
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					7
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					7
02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			N	-0-					7
03	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	2456	2			N	-0-					7
04	2880 X	766	-0-	-2114	-0-	766	2			N	-0-					7
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	160	-0-	160	321	160	2			Y	-0-					-0-
04	0 W	172	-0-	172	493	172	2			Y	-0-					-0-
*05	669 N	176	-0-	-493	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

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

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

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

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

12	3456 X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2		N	-0-			2
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			2
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			2
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			2
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			2
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

12	2697 N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
02	2784 N	2560	-0-	-224	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
*05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

12	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
01	930 X	181	-0-	-749	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	841 X	828	-0-	-13	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
03	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	899 X	55	-0-	-844	-0-	55	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					55
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					55
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					45
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					45
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					45
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					45
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					65
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					176
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					176
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	2	N	-0-					176
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					176
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-					176
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

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

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

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

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

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

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

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

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

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

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

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

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

12	7516 X	3530	-0-	-3986	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

12	14601 X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	14601 X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
02	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	3			N	-0-					-0-
03	14601 X	6171	-0-	-8430	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	14601 X	12628	-0-	-1973	-0-	12628	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1050	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	700	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1550	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1000	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					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

12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	1247 N	1149	-0-	-98	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

12	4216 X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	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 #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2117 N	2027	-0-	-90	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
*05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

12	6355 X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6355 X	6046	-0-	-309	-0-	6043	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5945 X	5472	-0-	-473	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
03	6355 X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5224	-0-	-896	-0-	5223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6324 X	5294	-0-	-1030	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1160 N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

12	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1698	-0-	-332	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
*05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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 #: 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
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-

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
12	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	6081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1481	-0-	-85	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2702	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 #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

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
12	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	N	2196	-0-	-66	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1894	-0-	-476	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	694	-0-	-1941	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	939	-0-	-1555	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	905	-0-	-1675	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1100	-0-	-1318	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	4593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5191	X	4300	-0-	-891	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4086	-0-	-864	-0-	4085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	89	-0-	-965	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	953	-0-	-352	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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 #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	1529 3		Y	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-			-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		Y	-0-			-0-
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 3		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2470 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3016 X	417	-0-	-2599	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	231	-0-	-2993	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
04	3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		Y	-0-			-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-			-0-
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876 3		Y	-0-			-0-
03	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 3		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891 3		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286 3		Y	-0-			-0-
02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219 3		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421 3		Y	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
*05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		Y	-0-			-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
*05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			Y	-0-					-0-
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8932	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	8283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9424	X	7530	-0-	-1894	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	928	-0-	-261	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	620	-0-	-134	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2407	N	2401	-0-	-6	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	981	-0-	-150	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	449	-0-	-450	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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 #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3567	X	3379	-0-	-188	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
*05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2784	X	2280	-0-	-504	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
*05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	391	-0-	-44	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	169	-0-	-266	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

12	2232	N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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 #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 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
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

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
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3074	X	2960	-0-	-114	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3541	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3349	-0-	-44	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 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
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 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
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1648	-0-	-237	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 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
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1547	-0-	-135	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

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
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2987	X	2985	-0-	-2	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2175	N	2166	-0-	-9	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1174	-0-	-1076	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	953	-0-	-1372	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3277	X	3157	-0-	-120	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	683	-0-	-2820	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	952	-0-	-2378	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	922	-0-	-2209	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

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
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 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
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	438	-0-	-200	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	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 #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-

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
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3311	-0-	411	411	3311	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	866	3555	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3152	-0-	152	1018	3152	3			Y	-0-					-0-
*05	3970	X	2952	-0-	-1018	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 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
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5440	-0-	-1721	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5642	-0-	-1519	-0-	5639	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6699	X	5143	-0-	-1556	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5642	X	4502	-0-	-1140	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	6137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6360	-0-	-88	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6119	X	5162	-0-	-957	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3503	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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 #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3680	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3468	-0-	-41	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4049	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3190	X	2797	-0-	-393	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

12	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	1508	-0-	-1479	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	811	-0-	-987	-0-	811	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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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

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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3683	X	3288	-0-	-395	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	Y	1	1	1			60
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					60
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					60
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					60
*05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 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
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	5721	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 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
12	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494	N	2310	-0-	-184	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	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 #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3682	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
03	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5643	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5475	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

12	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	3193 X	3022	-0-	-171	-0-	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2987 X	1586	-0-	-1401	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	3162 X	1888	-0-	-1274	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	156	-0-	-2844	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	74	-0-	-3026	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12	3627 X	236	-0-	-3391	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	934	-0-	-2576	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	3627 X	195	-0-	-3432	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100 N	5635	-0-	2535	2535	5635	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1450 N	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

12	2263 N	600	-0-	-1663	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	518	-0-	-1652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	841 N	389	-0-	-452	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3103 X	2794	-0-	-309	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

12	2976 N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2887	-0-	-120	-0-	2886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755 N	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
04	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
*05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	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 #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
*05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4375	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4408 X	4331	-0-	-77	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

12	3844 X	3628	-0-	-216	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3538 X	3380	-0-	-158	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

12	3007 N	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2922	-0-	-85	-0-	2921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
03	2914 N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
04	2820 N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
*05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
03	3534 X	266	-0-	-3268	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	14	-0-	-3406	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	182	-0-	-3352	-0-	182	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 #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

12	3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
01	3627 X	344	-0-	-3283	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
02	3393 X	1263	-0-	-2130	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
03	3627 X	1722	-0-	-1905	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	1941	-0-	-1569	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	4216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
03	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
*05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4759	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4321 X	4271	-0-	-50	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4560	-0-	-59	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
04	4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4619 X	4413	-0-	-206	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-

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
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7511	X	6604	-0-	-907	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	7281	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7190	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8029	X	4544	-0-	-3485	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2552	N	2284	-0-	-268	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	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 #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

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
12	4836	X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	28	-0-	-392	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1789	-0-	-38	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5756	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6206	X	4661	-0-	-1545	-0-	4661	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	4649	-0-	-1985	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	5290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

12	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	2924	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1203	-0-	-507	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3524	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3712	X	626	-0-	-3086	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	843	-0-	-2967	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	134	-0-	-3741	-0-	134	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

12	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

12	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3248	X	3202	-0-	-46	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	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 #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

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
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 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
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-	2	5			-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3992	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3791	-0-	-979	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929	X	3740	-0-	-1189	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4266	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4263	X	4197	-0-	-66	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4393	-0-	-17	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4947	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	4739	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2643	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581	N	1463	-0-	-1118	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	196	-0-	-2408	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	238	-0-	-2312	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	341	-0-	-1209	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					13
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					13
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					13
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	2881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2755	N	2698	-0-	-57	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

12	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	3426	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 #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-

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
12	8928	X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8928	X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8236	X	5811	-0-	-2425	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928	X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 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
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5887	X	5697	-0-	-190	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	6064	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6090	X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3828	X	3802	-0-	-26	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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
12	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4176	X	4050	-0-	-126	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	4167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	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 #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-

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
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5648	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5568	X	5335	-0-	-233	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5855	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3799	X	3736	-0-	-63	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	7133	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7086	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7221	X	6585	-0-	-636	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6990	X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2088 X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077 X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1890 X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1953 X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
*05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9235	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

12	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3219 X	2767	-0-	-452	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	348 N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

12	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3032	N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

12	899	X	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

12	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	4904	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4611	X	4498	-0-	-113	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	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 #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3172	-0-	72	72	3171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	3467	-0-	567	639	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3512	-0-	412	1051	3512	3			Y	-0-					-0-
04	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
*05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-

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
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4361	-0-	-1126	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4372	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3281	-0-	-54	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4491	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 #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

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
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	208	3306	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900	N	3144	-0-	244	452	3144	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	707	3355	3			Y	-0-					-0-
04	3971	X	3264	-0-	-707	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6670	X	6625	-0-	-45	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3335	X	3327	-0-	-8	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	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 #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7184	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					13
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	Y	1	1	1			13
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					13
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					13
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					13
*05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

12	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3045 X	2632	-0-	-413	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

12	8029 X	7561	-0-	-468	-0-	7560	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7482 X	6994	-0-	-488	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9855	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7949	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	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 #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1556	-0-	-213	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2301	-0-	-799	467	2300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1616	N	1149	-0-	-467	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3349	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3422	X	3233	-0-	-189	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7424	X	6947	-0-	-477	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7736	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7750	X	7747	-0-	-3	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 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
12	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	20	1	7565	3	N	-0-					-0-
							450	5									
01	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	20	1	7477	3	N	-0-					-0-
							410	5									
02	8120	X	6825	-0-	-1295	-0-	17	1	6760	3	N	-0-					-0-
							48	5									
03	8990	X	7801	-0-	-1189	-0-	19	1	7351	3	N	-0-					-0-
							431	5									
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	19	1	7384	3	N	-0-					-0-
							371	5									
*05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	22	1	8826	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4319	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12778	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12595	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12821	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

12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10105	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10101	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11293	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3383	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9362 X	9125	-0-	-237	-0-	9121	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8758 X	8480	-0-	-278	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	9362 X	8868	-0-	-494	-0-	8866	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

12	4247 X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4413	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3973 X	2087	-0-	-1886	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	3689 X	753	-0-	-2936	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

12	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

12	496 X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

12	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9293	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
03	9114 X	9031	-0-	-83	-0-	9029	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9000 X	8570	-0-	-430	-0-	8568	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9300 X	8809	-0-	-491	-0-	8809	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

12	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11334	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11050	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10176	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6579	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	1457 X	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1410 X	1169	-0-	-241	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

12	806 X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	806 X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	780 X	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

12	8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8091 X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
03	8649 X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7950 X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8277 X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7018 X	6227	-0-	-791	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7170 X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7409 X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4173	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

12	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	725 N	390	-0-	-335	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2945	-0-	45	45	2945	2			N	-0-					-0-
03	2551 N	2506	-0-	-45	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

12	3100	N	2962	-0-	-138	133	2962	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2154	-0-	-133	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	1505	-0-	-554	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1763	-0-	-438	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

12	1643	X	728	-0-	-915	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	985	-0-	-552	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12617 X	12393	-0-	-224	-0-	983	1	11410	2	N	-0-					212
01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	975	1	10970	2	N	-0-					212
02	13427 X	10883	-0-	-2544	-0-	928	1	9953	2	N	2					214
						2	9									
03	14353 X	11373	-0-	-2980	-0-	972	1	10401	2	N	-0-					214
04	12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5					219
						6	9									
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					219

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

12	76764 X	76764	-0-	-0-	-0-	76659	2	105	9	N	95					324
01	76121 X	76121	-0-	-0-	-0-	76010	2	111	9	N	101	188	1			237
02	66285 X	66285	-0-	-0-	-0-	66188	2	97	9	N	88	180	1			145
03	68906 X	68906	-0-	-0-	-0-	68803	2	103	9	N	94					239
04	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175	1			140
05	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					140

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

12	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	47561	2	113	9	N	103	178	1			172
01	43709 X	43709	-0-	-0-	-0-	43641	2	68	9	N	62					234
02	39881 X	39881	-0-	-0-	-0-	39841	2	40	9	N	36	171	1			99
03	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	39399	2	106	9	N	96					195
04	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77					272
05	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					272

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	20064 X	NO RPT	-0-	-20064	-0-					N	NO RPT					-0-
05	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

12	14B2 EXT	18831	-0-	18831	146498	18812	2	19	9	N	17					117
01	14B2 EXT	16843	-0-	16843	163341	16830	2	13	9	N	12					129
02	14B DENY	4314	-0-	4314	167655	4313	2	1	9	N	1					130
03	14B2 EXT	5257	-0-	5257	172912	5257	2			N	-0-					130
04	14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4	9	N	4					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	124	187	1			42
01	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	4473	2	108	9	N	98					140
02	4582 X	4463	-0-	-119	-0-	38	1	4273	2	N	138	178	1			100
						152	9									
03	4898 X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94					194
04	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4135	2	109	9	N	99	175	1			118
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	23	1	4484	2	N	99	185	1			32
						109	9									

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
12	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	187	1	712	2	N	-0-					43
01	2790	X	732	-0-	-2058	-0-	167	1	565	2	N	-0-					43
02	2610	X	541	-0-	-2069	-0-	128	1	413	2	N	-0-					43
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94					137
							103	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	398	1	2282	2	N	73	180	1			30
							80	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	429	1	2324	2	N	69					99
							76	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	2	N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	323	2	N	-0-					27
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	94	1	225	2	N	-0-					27
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	109	1	253	2	N	-0-					27
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	103	1	189	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					76
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					76
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					76
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	567	1	5144	2	N	172					229
							189	9									
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	558	1	5108	2	N	219	383	1			65
							241	9									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	466	1	4332	2	N	148	175	1			38
							163	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	596	1	4765	2	N	130					168
							143	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	653	1	4953	2	N	138	184	1			122
							152	9									
*05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	685	1	4972	2	N	199					321
							219	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					29
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					29
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					29
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	N	-0-					29
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	270	-0-	-1094	-0-	8	1	262	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	558	-0-	-744	-0-	24	1	534	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2614	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

12	6944	X	5228	-0-	-1716	-0-	465	1	4763	3	N	-0-			-0-
01	6944	X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-			-0-
02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-			-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
*05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	315	1	7631	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

12	4402	X	3512	-0-	-890	-0-	124	1	3388	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-			-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
*05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	84	1	5225	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

12	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	465	1	3294	3	N	-0-			-0-
01	4371	X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-			-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-			-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
*05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	315	1	7856	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-			33
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2			35
						2	9							
02	899 N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			35
03	1147 N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			35
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	42	1	823	2	Y	-0-			35
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	N	-0-			-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-			-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	90	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	2201	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	94	1	2002	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
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	1025	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

12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	214	1	6632	2	Y	22					41
							24	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	180	1	5649	2	Y	-0-					41
02	9889	X	4721	-0-	-5168	-0-	127	1	4594	2	Y	-0-					41
03	10540	X	4940	-0-	-5600	-0-	127	1	4813	2	Y	-0-					41
04	10200	X	6090	-0-	-4110	-0-	167	1	5921	2	Y	2					43
							2	9									
*05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	266	1	8250	2	Y	-0-					43

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-					7
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	117	1	4646	2	Y	-0-					7
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	139	1	4670	2	Y	-0-					7
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	105	1	5809	2	Y	-0-	5	1			2
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	92	1	4456	2	Y	-0-					2
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	94	1	4510	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					2
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	Y	-0-					2
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-					4
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	2	Y	-0-					4
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	2	Y	-0-					4
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	53	1	2005	2	Y	-0-					4
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	82	1	2893	2	Y	-0-					4
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2677	2	Y	-0-					4

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

12	682	X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4					26
							4	9									
01	682	X	295	-0-	-387	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					26
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					26
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					26
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	506	1	18152	2	Y	8					28
							9	9									
01	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	307	1	12239	2	Y	6					34
							7	9									
02	5510	X	4967	-0-	-543	-0-	144	1	4821	2	Y	2					36
							2	9									
03	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	81	1	4441	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
04	6060	X	2945	-0-	-3115	-0-	60	1	2875	2	Y	9					35
							10	9									
05	6262	X	2569	-0-	-3693	-0-	52	1	2508	2	Y	8					44
							9	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	11					43
							12	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					43
02	2900	N	3024	-0-	124	124	88	1	2936	2	Y	-0-					43
03	3100	N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43
04	3000	N	10891	-0-	7891	12077	221	1	10670	2	Y	-0-					43
*05	32117	X	20040	-0-	-12077	-0-	408	1	19632	2	Y	-0-					43

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

12	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	-0-					21
01	5735	X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-					21
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	159	1	5351	2	Y	-0-					21
03	4712	X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6
04	4560	X	2127	-0-	-2433	-0-	43	1	2084	2	Y	-0-					6
05	5890	X	33	-0-	-5857	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	-0-					7
01	3100	N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	-0-					7
02	2900	N	3357	-0-	457	761	97	1	3260	2	Y	-0-					7
03	3100	N	2824	-0-	-276	485	50	1	2774	2	Y	-0-	5	1			2
04	2677	X	2192	-0-	-485	-0-	45	1	2147	2	Y	-0-					2
05	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	36	1	1750	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	9					15
							10	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	Y	17					32
							19	9									
02	5452	X	2157	-0-	-3295	-0-	62	1	2091	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
03	5828	X	2958	-0-	-2870	-0-	53	1	2902	2	Y	3					18
							3	9									
04	5640	X	2185	-0-	-3455	-0-	44	1	2129	2	Y	11					29
							12	9									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	21	1	995	2	Y	2					31
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

12	2759	X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1114	-0-	-1645	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	60	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	976	-0-	-388	-0-	20	1	956	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-					7
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2407	2	Y	-0-					7
02	2900	N	4216	-0-	1316	1316	113	1	4103	2	Y	-0-					7
03	3100	N	5761	-0-	2661	3977	148	1	5613	2	Y	-0-					7
04	3000	N	3743	-0-	743	4720	103	1	3640	2	Y	-0-					7
*05	9814	X	5094	-0-	-4720	-0-	159	1	4935	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6682	-0-	-975	-0-	164	1	6518	2	Y	-0-					-0-
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	205	1	6895	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	110	1	6082	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5456	-0-	-1534	-0-	111	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	4391	-0-	-2832	-0-	89	1	4302	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					4
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	Y	-0-					4
02	2900	N	2996	-0-	96	96	80	1	2916	2	Y	-0-					4
03	3100	N	3970	-0-	870	966	102	1	3868	2	Y	-0-					4
04	2759	N	1793	-0-	-966	-0-	49	1	1744	2	Y	-0-					4
*05	846	X	846	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5059	-0-	1959	1959	124	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	8230	-0-	5330	7289	238	1	7992	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8444	-0-	5344	12633	150	1	8294	2	Y	-0-					-0-
04	18333	X	5700	-0-	-12633	-0-	116	1	5584	2	Y	-0-					-0-
*05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-					4
01	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					4
02	1769	X	149	-0-	-1620	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					4
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	3870	X	459	-0-	-3411	-0-	9	1	450	2	Y	-0-					1
05	3999	X	1262	-0-	-2737	-0-	26	1	1236	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

12	3100	N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	65	1	2053	2	Y	-0-					3
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					3
03	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-					3
04	3000	X	1346	-0-	-1654	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					3
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-					5
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-					5
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	140	1	5088	2	Y	-0-					5
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-					5
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-					5
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2					10
							2	9									
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3					13
							3	9									
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5407	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
03	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1			24
							21	9									
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17					41
							19	9									
05	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19					60

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2					2
							2	9									
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2					4
							2	9									
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	1					5
							1	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	3	1			24
							24	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7					31
							8	9									
*05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	2	Y	10					41
							11	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-					1
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3343	-0-	243	243	60	1	3283	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1901	N	1658	-0-	-243	-0-	34	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1					14
							1	9									
01	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	104	1	4143	2	Y	2					16
							2	9									
02	3277	X	2982	-0-	-295	-0-	86	1	2895	2	Y	1					17
							1	9									
03	3689	X	1780	-0-	-1909	-0-	32	1	1742	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
04	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	28	1	1360	2	Y	4					14
							4	9									
05	3689	X	844	-0-	-2845	-0-	17	1	824	2	Y	3					17
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-					47
01	5456	X	3914	-0-	-1542	-0-	121	1	3793	2	Y	-0-					47
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	94	1	3397	2	Y	-0-					47
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	117	1	4417	2	Y	-0-					47
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	153	1	5410	2	Y	-0-					47
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	154	1	4773	2	Y	-0-					47

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 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
12	2170	X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					-0-

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
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2					9
							2	9									
01	558	N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					9
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	Y	15					24
							17	9									
03	837	N	297	-0-	-540	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					24
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	1					25
							1	9									
05	1612	N	674	-0-	-938	-0-	21	1	653	2	Y	-0-					25

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
12	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					23
01	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	7395	X	21	-0-	-7374	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	478	-0-	-7086	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	207	1	9993	2	Y	-0-					-0-
*05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	199	1	9544	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

12	5146	X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					7
01	5146	X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					7
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	151	1	5066	2	Y	-0-	5	1			2
03	3968	X	123	-0-	-3845	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	138	1	6641	2	Y	-0-					2
05	5580	X	2132	-0-	-3448	-0-	43	1	2089	2	Y	-0-					2

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

12	3534	X	70	-0-	-3464	-0-	70	2			N	-0-					162
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1					163
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					163
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					163
*05	3813	X	3762	-0-	-51	-0-	3762	2			N	-0-					163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

12	837	N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					2
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-					2
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					2
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	22	1	684	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	110	-0-	-490	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1			8
							1	9							
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-			8
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	15			23
							17	9							
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-			23
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1			24
							1	9							
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-			24

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-			9
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-			9
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	110	1	3984	2	Y	-0-			9
03	4030	X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-			9
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-			9
*05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-			9

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

12	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	5	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

12	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20			178
							22	9							
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	65	1	2571	2	Y	-0-			178
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-			178
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-			178
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-			178
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-			178

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

12	2511	X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			21
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-			21
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	14	1	7
03	3100	N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-			7
04	3000	N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-			7
*05	3100	N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-			7

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12			43
							13	9							
01	3100	N	3845	-0-	745	1809	119	1	3726	2	Y	-0-			43
02	2900	N	2014	-0-	-886	923	53	1	1940	2	Y	19			62
							21	9							
03	1766	X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-			62
*04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2			64
							2	9							
*05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-			64

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28					108
							31	9									
01	3813	X	1551	-0-	-2262	-0-	38	1	1500	2	N	12					120
							13	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	109	1	3652	2	N	3					123
							3	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8					131
							9	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	78	1	3780	2	N	28					159
							31	9									
05	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	65	1	3140	2	N	-0-					159

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

12	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2					34
							2	9									
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					34
02	1624	X	1246	-0-	-378	-0-	33	1	1213	2	Y	-0-					34
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-					34
04	1680	X	239	-0-	-1441	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					34
05	1333	X	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	Y	-0-					34

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

12	5208	X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					38
01	5208	X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-					38
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	115	1	3868	2	Y	-0-					38
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	26	1			12
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2882	2	Y	-0-					12
*05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1971	2	Y	-0-					12

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					4
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	Y	-0-					4
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					4
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	103	1	3893	2	Y	-0-					4
04	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	63	1	2210	2	Y	-0-					4
05	4123	X	1871	-0-	-2252	-0-	58	1	1813	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	1271	N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	2	Y	-0-					5
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	-0-					5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					5
04	2160	N	572	-0-	-1588	-0-	16	1	556	2	Y	-0-					5
05	1395	N	500	-0-	-895	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					5

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					51
01	11501 X	1988	-0-	-9513	-0-	49	1	1938	2	Y	1					52
						1	9									
02	10759 X	2150	-0-	-8609	-0-	62	1	2087	2	Y	1	34	1			19
						1	9									
03	8897 X	4504	-0-	-4393	-0-	80	1	4423	2	Y	1					20
						1	9									
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	49	1	2376	2	Y	2					22
						2	9									
05	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	38	1	1840	2	Y	1					23
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

12	5890 X	4861	-0-	-1029	-0-	132	1	4728	2	Y	1					26
						1	9									
01	5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	96	1	3809	2	Y	1					27
						1	9									
02	4060 X	1182	-0-	-2878	-0-	34	1	1148	2	Y	-0-					27
03	4340 X	1162	-0-	-3178	-0-	21	1	1139	2	Y	2	19	1			10
						2	9									
04	4200 X	4131	-0-	-69	-0-	84	1	4040	2	Y	6					16
						7	9									
05	4340 X	3806	-0-	-534	-0-	77	1	3722	2	Y	6					22
						7	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

12	12648 X	9351	-0-	-3297	-0-	253	1	9095	2	Y	3					73
						3	9									
01	12648 X	9041	-0-	-3607	-0-	221	1	8813	2	Y	6					79
						7	9									
02	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	417	1	13996	2	Y	8	51	1			36
						9	9									
03	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	243	1	13385	2	Y	4					40
						4	9									
04	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	246	1	11849	2	Y	19					59
						21	9									
*05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	174	1	8388	2	Y	4					63
						4	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	135	1	4841	2	Y	1					9
						1	9									
01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	125	1	4961	2	Y	2					11
						2	9									
02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	239	1	8022	2	Y	3	7	1			7
						3	9									
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	125	1	6915	2	Y	1					8
						1	9									
04	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	224	1	10814	2	Y	12					20
						13	9									
05	8835 X	8115	-0-	-720	-0-	165	1	7947	2	Y	3					23
						3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	141	1	5069	2	Y	-0-					4
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					4
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	2	Y	-0-	3	1			1
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	74	1	4072	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	42	1	2010	2	Y	-0-					1
05	2666	X	299	-0-	-2367	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					1

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
12	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	47	1	1647	2	Y	9					141
							10	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	106	1	4197	2	Y	16	112	1			45
							18	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	80	1	3539	2	Y	-0-					45
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	2	Y	1					46
							1	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	109	1	4001	2	Y	2					48
							2	9									
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	119	1	4255	2	Y	5					53
							6	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
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	287	1	10303	2	Y	19					54
							21	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22					76
							24	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	128	1	4292	2	Y	13	49	1			40
							14	9									
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	189	1	10413	2	Y	12					52
							13	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4340	2	Y	36					88
							40	9									
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	74	1	3541	2	Y	9					97
							10	9									

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
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	147	1	5289	2	Y	1					18
							1	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1					19
							1	9									
02	4843	X	2029	-0-	-2814	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					19
03	5177	X	2739	-0-	-2438	-0-	49	1	2686	2	Y	4	13	1			10
							4	9									
04	5010	X	1639	-0-	-3371	-0-	33	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
05	5177	X	1212	-0-	-3965	-0-	25	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2					23
						2	9									
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3					26
						3	9									
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	135	1	4533	2	Y	2					28
						2	9									
03	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19	1			22
						14	9									
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	2	Y	14					36
						15	9									
*05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	78	1	3729	2	Y	17					53
						19	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	7223 X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-					5
01	9300 X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
02	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	26	1	1262	2	Y	1					3
						1	9									
05	1023 X	479	-0-	-544	-0-	10	1	468	2	Y	1					4
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

12	5952 X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-					7
01	5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-					7
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					7
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1			2
04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	179	1	8645	2	Y	-0-					2
*05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	2	Y	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

12	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	868 N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	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

12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	1327	-0-	-36	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	116 N	48	-0-	-68	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-				-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-				-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-				-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-				-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-				-0-
01	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
02	2233	X	1123	-0-	-1110	-0-	1115	2	8	9	N	7	7	8		-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8		-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12	12	8		-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

12	2108	X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-				202
01	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-				202
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				202
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				202
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				202
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-				202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-				-0-
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-				-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5547	2	67	9	N	61	61	8		-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6142	2	91	9	N	83	83	8		-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5628	2	77	9	N	70	70	8		-0-
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5528	2	2	9	N	2	2	8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

12	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
02	1653	N	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-				-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2766	-0-	-18	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

12	3875	X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					85
01	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					85
02	3161	X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					85
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					85
04	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					85
05	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

12	2108	X	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1865	-0-	-20	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					42
01	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					42
02	2987	X	2790	-0-	-197	-0-	2790	2			N	-0-					42
03	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					42
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					42
05	2976	X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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 #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 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
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					19
01	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2			N	-0-					19
02	3596 X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					19
03	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					19
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					19
05	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

12	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3227	-0-	-659	-0-	3188	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	2975	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	2761	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	4154 X	2604	-0-	-1550	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1953 N	1428	-0-	-525	-0-	1425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	3100 N	3884	-0-	784	784	3884	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

12	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2936	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

12	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					152
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					152
02	2059 N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2			N	-0-					152
03	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					152
04	2580 N	2173	-0-	-407	-0-	2173	2			N	-0-					152
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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

12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	N	35	-0-	-226	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	3864	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2620	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3799	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	4185	X	2981	-0-	-1204	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

12	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2			N	-0-					13
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					13
02	5539	X	4901	-0-	-638	-0-	4901	2			N	-0-					13
03	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	5117	2			N	-0-					13
04	6360	X	5702	-0-	-658	-0-	5702	2			N	-0-					13
05	6572	X	5589	-0-	-983	-0-	5589	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					54
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					54
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					54
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					54
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					54
*05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					54

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

12	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					42
01	3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					42
02	3277 X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					42
03	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			N	-0-					42
04	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3160	2			N	-0-					42
05	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	3168	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					108
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					108
02	3248 X	3237	-0-	-11	-0-	3237	2			N	-0-					108
03	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2			N	-0-					108
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3271	2			N	-0-					108
05	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3347	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

12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

12	3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			N	-0-					21
01	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					21
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					21
03	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					21
04	2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2596	2			N	-0-					21
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

12	4464 X	91	-0-	-4373	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	2820	-0-	-1644	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546	2	52	9	N	47	47	8			-0-
04	2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

12	4433 X	2544	-0-	-1889	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	2346	-0-	-2087	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	2172	-0-	-1975	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

12	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					12
01	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-					12
02	2001	N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-					12
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					12
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					12
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	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

12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

12	1457	N	474	-0-	-983	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	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

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	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

12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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 #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	667	N	290	-0-	-377	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

12	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					137
01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					137
02	2552	X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2			N	-0-					137
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					137
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					137
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					45
02	2900	N	3150	-0-	250	250	3150	2			N	-0-					45
03	3252	X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2			N	-0-					45
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					45
*05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

12	3100	N	3805	-0-	705	705	3805	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3528	-0-	428	1133	3528	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3145	-0-	245	1378	3145	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	2859	-0-	-1378	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1660	-0-	-109	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	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

12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2007	-0-	-400	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2200	-0-	-1954	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2958	-0-	-1062	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2268	-0-	-1886	-0-	2268	2			N	-0-					-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 #: 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
12	1767 X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1653 X	874	-0-	-779	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	682	-0-	-1085	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	974	-0-	-452	-0-	974	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

12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					26
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					26
03	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					26
04	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					26
05	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2761	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	2	70	9	N	64	64	8			-0-
04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	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

12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					57
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					57
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					57
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

12	3844 X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	1608	-0-	-2236	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	2727	-0-	-869	-0-	2706	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	3844 X	1544	-0-	-2300	-0-	1531	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1650 X	1257	-0-	-393	-0-	1248	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2914 X	155	-0-	-2759	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2148	-0-	-1820	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	2982	-0-	-730	-0-	2951	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3968 X	3259	-0-	-709	-0-	3226	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	3840 X	3249	-0-	-591	-0-	3238	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					62
01	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2			N	-0-					62
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					62
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					62
04	3570	X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	2			N	-0-					62
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2719	2	41	9	N	37	37	8			-0-
03	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1243	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					114
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					114
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					114
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					114
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					114
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1667	-0-	-906	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1476	-0-	-380	-0-	1466	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

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
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	55	8			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44	44	8			-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	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
12	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2513	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 #: 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
12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					75
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					75
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3038	2	18	9	N	16	66	1			25
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					25
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					25

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
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2955	-0-	55	55	2955	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3290	-0-	-55	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	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
12	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
01	713	X	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					75
02	667	X	452	-0-	-215	-0-	452	2			N	-0-					75
03	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					75
04	510	X	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					75
*05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	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
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-

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
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3					25
01	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2861	2	63	9	N	57					82
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2943	2			N	-0-					82
04	3300	X	2895	-0-	-405	-0-	2895	2			N	-0-					82
05	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2459	2	19	9	N	17					99

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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
12	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					48
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					48
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	2			N	-0-					48
03	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					48
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					18
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					18
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					18
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					18
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	564	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	480	N	235	-0-	-245	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

12	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					14
01	2666	N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2			N	-0-					14
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					14
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					14
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					14
05	2666	N	2087	-0-	-579	-0-	2087	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					39
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					39
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					39
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2375	2	53	9	N	48					87
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	N	27					114
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	152	-0-	-1008	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	4203	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2663	-0-	-237	866	2641	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2649	N	1783	-0-	-866	-0-	1763	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	1662	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2759	X	1177	-0-	-1582	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1696	-0-	-392	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	371	-0-	-1311	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2046 N	215	-0-	-1831	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3077	-0-	-23	39	3077	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2889	-0-	-11	28	2856	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	2830 X	2802	-0-	-28	-0-	2762	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3029	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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
12	2418 X	1092	-0-	-1326	-0-	1092	2			N	-0-					92
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					92
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					92
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					92
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					92
*05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

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
12	2046 X	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-					110
01	2046 X	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					110
02	2900 N	3092	-0-	192	192	3092	2			N	-0-					110
03	2756 N	2564	-0-	-192	-0-	2564	2			N	-0-					110
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					110
*05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4867	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5275	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1340	-0-	-110	-0-	1327	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1225	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3197	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2250	N	1532	-0-	-718	-0-	1528	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3213	-0-	-528	-0-	3201	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4712	X	2604	-0-	-2108	-0-	2590	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4560	X	3412	-0-	-1148	-0-	3400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5619	2	67	9	N	61	61	8			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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
12	3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2915	-0-	-623	-0-	2884	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					34
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					34
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					34
*05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2952	-0-	52	52	2923	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	N	5					23
02	2059 N	2017	-0-	-42	-0-	2017	2			N	-0-					23
03	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595	2	51	9	N	46					69
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	2	61	9	N	55					124
05	2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197	2	11	9	N	10					134

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 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
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

12	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-					15
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					15
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					15
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					15
04	3510	X	2366	-0-	-1144	-0-	2366	2			N	-0-					15
05	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2966	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2883	X	1044	-0-	-1839	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	796	-0-	-2087	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

12	4743	X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-					127
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					127
02	4408	X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					127
03	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3619	2			N	-0-					127
05	4247	X	2704	-0-	-1543	-0-	2704	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

12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	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

12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					56
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					56
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					56
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					56
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					56
*05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
02	1218	N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2			N	-0-					50
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50
04	1260	N	960	-0-	-300	-0-	960	2			N	-0-					50
05	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 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
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3024	-0-	-1656	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6191	-0-	-2045	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6473	-0-	-1246	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6162	-0-	-1008	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					18
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					18
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					150
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					150
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					150
03	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3473	2	22	9	N	20	170	1			-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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
12	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					81
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					81
02	580	N	417	-0-	-163	-0-	417	2			N	-0-					81
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					81
04	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	2			N	-0-					81
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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
12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	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

12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1210	-0-	-37	-0-	1181	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1132	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1103	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

12	2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					23
01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					23
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					23
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					23
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					23
*05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2433	-0-	-728	-0-	2426	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2777	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

12	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2483	-0-	-907	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

12	5890 X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					142
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					142
02	5539 X	5390	-0-	-149	-0-	5390	2			N	-0-					142
03	5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2			N	-0-					142
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					142
05	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4774	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

12	4898 X	4093	-0-	-805	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	2770	-0-	-2128	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	4582 X	1514	-0-	-3068	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	1662	-0-	-3236	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	1289	-0-	-3451	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					18
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					18
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					23
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					23
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					23
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					23
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

12	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	928	N	733	-0-	-195	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					91
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					91
02	3016	X	2623	-0-	-393	-0-	2623	2			N	-0-					91
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					91
04	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2			N	-0-					91
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 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
12	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4012	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3751	X	2778	-0-	-973	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2751	-0-	-190	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2335	-0-	-188	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	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

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

12	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1500	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	830	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1519	N	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

12	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	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

12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2119	-0-	-723	-0-	2112	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2838	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2499	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

12	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

12	1178	N	358	-0-	-820	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					3
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					3
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					3
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					3
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					3
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

12	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1725	-0-	-1158	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1604	-0-	-948	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	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 #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 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
12	3162 X	1464	-0-	-1698	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2607	-0-	-351	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

12	3410 X	2309	-0-	-1101	-0-	2309	2			N	-0-					23
01	3410 X	2545	-0-	-865	-0-	2545	2			N	-0-					23
02	3190 X	2348	-0-	-842	-0-	2348	2			N	-0-					23
03	3410 X	1745	-0-	-1665	-0-	1745	2			N	-0-					23
04	2880 X	1663	-0-	-1217	-0-	1663	2			N	-0-					23
*05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	976	-0-	-450	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	930	-0-	-665	-0-	920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

12	4278 X	1631	-0-	-2647	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	1766	-0-	-2512	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					120
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					120
02	4466 X	4454	-0-	-12	-0-	4454	2			N	-0-					120
03	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	4740	2			N	-0-					120
04	4620 X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			N	-0-					120
05	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					58
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					58
02	2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167	2			N	-0-					58
03	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					58
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					58
05	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	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

12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	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

12	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	1834	-0-	-457	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
*05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	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

12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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

12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
*05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

12	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	3064	-0-	-39	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	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

12	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2		N	-0-			-0-
02	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
03	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
*05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

12	5673 X	2983	-0-	-2690	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	4572	-0-	-1101	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4431	-0-	-151	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	1134	-0-	-3330	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	799	-0-	-627	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	704	-0-	-456	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3152	-0-	-1575	-0-	3146	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5022	X	2645	-0-	-2377	-0-	2637	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	1078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5115	X	2023	-0-	-3092	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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 #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					75
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					75
02	5829 X	5449	-0-	-380	-0-	5449	2			N	-0-					75
03	6231 X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					75
04	6030 X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					75
05	6231 X	3225	-0-	-3006	-0-	3214	2	11	9	N	10					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

12	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2372	-0-	-1427	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2409	-0-	-861	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2145	-0-	-831	-0-	2145	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

12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	876	-0-	-313	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

12	310 X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	6648	-0-	3748	3987	6648	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6905	-0-	3805	7792	6905	2			N	-0-					-0-
04	13669 X	5877	-0-	-7792	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
*05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4347	-0-	-1884	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	4332	-0-	-1698	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	2850	-0-	-3381	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	841 N	303	-0-	-538	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

12	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					150
01	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					150
02	2987 X	2412	-0-	-575	-0-	2412	2			N	-0-					150
03	3038 X	1786	-0-	-1252	-0-	1786	2			N	-0-					150
04	2940 X	1768	-0-	-1172	-0-	1768	2			N	-0-					150
05	3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

12	3565 X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

12	2945 X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

12	3472 X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2563	-0-	-1064	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

12	2170 X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	874	-0-	-1296	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2030 X	1469	-0-	-561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1123	-0-	-227	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

12	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	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

12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
*05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
02	754 N	612	-0-	-142	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2		N	-0-			-0-
04	2506 N	2086	-0-	-420	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7316	X	1864	-0-	-5452	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1264	-0-	-782	-0-	1264	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

12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4797	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3870	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2418	X	1692	-0-	-726	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4298	-0-	-832	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					129
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					129
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					129
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					129
05	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
*05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	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

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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

12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3587	-0-	-705	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	3732	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4085	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					52
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					52
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					52
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					52
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			N	-0-					52
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					20
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					20
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					20
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					20
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2246	-0-	-973	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2516	-0-	-522	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2348	-0-	-472	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 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
12	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					49
01	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					49
02	3915 X	3765	-0-	-150	-0-	3765	2			N	-0-					49
03	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	3836	2			N	-0-					49
04	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					49
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

12	5921 X	4637	-0-	-1284	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5828	-0-	-93	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	4591	-0-	-948	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5081	-0-	-747	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	6612 X	3168	-0-	-3444	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6776	-0-	-292	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	7800 X	6200	-0-	-1600	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	4858	-0-	-3202	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					13
01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093	2			N	-0-					13
02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980	2			N	-0-					13
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					13
04	4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401	2			N	-0-					13
*05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	5022 X	2316	-0-	-2706	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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

12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 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
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-			17
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684 2		N	-0-			17
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342 2		N	-0-			17
03	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545 2		N	-0-			17
04	4110 X	3247	-0-	-863	-0-	3247 2		N	-0-			17
05	4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	3097 2		N	-0-			17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

12	2511 X	2191	-0-	-320	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2362 2	28 9	N	25	25 8		-0-
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2727 2	33 9	N	30	30 8		-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2835 2	19 9	N	17	17 8		-0-
*05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3223 2	1 9	N	1	1 8		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

12	2697 X	1907	-0-	-790	-0-	1907 2		N	-0-			118
01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938 2		N	-0-			118
02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	1596 2		N	-0-			118
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 2		N	-0-			118
04	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573 2		N	-0-			118
*05	3100 N	3332	-0-	232	232	3332 2		N	-0-			118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

12	3627 X	2900	-0-	-727	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2256	-0-	-905	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-			-0-
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

*06	7470 X	6683	-0-	-787	-0-	6683 2		N	-0-			60
*07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574 2		N	-0-			60
*08	7037 X	6627	-0-	-410	-0-	6627 2		N	-0-			60
*09	6810 X	6570	-0-	-240	-0-	6570 2		N	-0-	60 1		-0-
*10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742 2		N	-0-			-0-
*11	7320 X	6752	-0-	-568	-0-	6752 2		N	-0-			-0-
*12	7564 X	5496	-0-	-2068	-0-	5496 2		N	-0-			-0-
*01	7750 X	5000	-0-	-2750	-0-	5000 2		N	-0-			-0-
*02	7250 X	4597	-0-	-2653	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
*03	7750 X	7289	-0-	-461	-0-	7289 2		N	-0-			-0-
*04	6750 X	6439	-0-	-311	-0-	6439 2		N	-0-			-0-
*05	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 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

12	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 2		N	-0-			-0-
01	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					43
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					43
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					43
03	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					43
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					43
*05	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	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

12	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					83
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					83
02	2581 X	2363	-0-	-218	-0-	2363	2			N	-0-					83
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					83
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					83
*05	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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

12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					37
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73	9	N	66	103	1			-0-
04	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					48
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
02	957 N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					48
03	1147 N	343	-0-	-804	-0-	343	2			N	-0-					48
04	1110 N	196	-0-	-914	-0-	196	2			N	-0-					48
05	961 N	120	-0-	-841	-0-	120	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12	7285 X	276	-0-	-7009	-0-	276	2			N	-0-					187
01	7285 X	1530	-0-	-5755	-0-	1530	2			N	-0-					187
02	6815 X	2246	-0-	-4569	-0-	2246	2			N	-0-					187
03	6603 X	5371	-0-	-1232	-0-	5371	2			N	-0-					187
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					187
*05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					20
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					20
02	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					20
05	1333 X	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					162
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					162
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					162
03	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-					162
04	1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2			N	-0-					162
05	2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	2			N	-0-					162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 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
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1202	-0-	-480	-0-	1194	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 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
12	6944	X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2			N	-0-					80
01	6944	X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	2			N	-0-					80
02	6496	X	4634	-0-	-1862	-0-	4634	2			N	-0-					80
03	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-					80
04	5220	X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-					80
05	5208	X	4910	-0-	-298	-0-	4910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
01	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	2			N	-0-					92
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					92
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					92
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					92
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92

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
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1040	-0-	-468	-0-	989	2	51	9	N	46	46	8			-0-
03	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	506	2	42	9	N	38	38	8			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					22
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					22
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 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
12	1829 X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					44
01	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					44
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					44
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					44
04	720 X	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					44
*05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2117 X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

12	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					26
01	3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	3306 X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					26
03	3503 X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2			N	-0-					26
04	3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919	2			N	-0-					26
*05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

*06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
*09	3450 X	667	-0-	-2783	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
*12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
*01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*03	3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*04	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					44
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					44
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					44
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					44
04	4230 X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			N	-0-					44
*05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

12	2945 X	16	-0-	-2929	-0-	16	2			N	-0-					180
01	2945 X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					180
02	638 N	80	-0-	-558	-0-	80	2			N	-0-					180
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					180
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					180
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	2977	-0-	-2169	-0-	2977	2			N	-0-					164
01	5394	X	4179	-0-	-1215	-0-	4179	2			N	-0-					164
02	5046	X	1930	-0-	-3116	-0-	1930	2			N	-0-					164
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					164
04	4950	X	2696	-0-	-2254	-0-	2696	2			N	-0-					164
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2433	-0-	-293	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					172
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					172
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					172
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					172
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					172
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

12	1178	X	168	-0-	-1010	-0-	168	2			N	-0-					16
01	1178	X	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					16
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					16
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					16
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					16
*05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	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

12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					18
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					18
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	1173	2			N	-0-					18
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					18
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					18
05	1240	N	855	-0-	-385	-0-	855	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2			N	-0-					104
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					104
02	5307	X	4364	-0-	-943	-0-	4364	2			N	-0-					104
03	5673	X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	2			N	-0-					104
04	5490	X	1599	-0-	-3891	-0-	1599	2			N	-0-					104
05	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	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
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1975	-0-	-258	-0-	1969	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2310	X	1851	-0-	-459	-0-	1845	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387	X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-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
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	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
12	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2			N	-0-					12
01	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					12
02	3393	X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2			N	-0-					12
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					12
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					12
05	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					12

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
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					119
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					119
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					119
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2498	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4749	-0-	-1079	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3894	-0-	-1746	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-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 #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

12	4402	X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3618	-0-	-1063	-0-	3618	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

12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					37
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					37
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					37
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					37
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9	N	5					42
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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

12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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

12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1238	-0-	-212	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	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

12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

12	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					12
01	2821	X	2076	-0-	-745	-0-	2076	2			N	-0-					12
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					12
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					12
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					12
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	863	2	N	-0-			-0-
02	986 N	771	-0-	-215	-0-	771	2	N	-0-			-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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

12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2	N	-0-			40
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2	N	-0-			40
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2	N	-0-			40
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2	N	-0-			40
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2	N	-0-			40
*05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2	N	-0-			53
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-			53
02	3567 X	3442	-0-	-125	-0-	3442	2	N	-0-			53
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	3188	2	N	-0-			53
04	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3307	2	N	-0-			53
05	3813 X	2997	-0-	-816	-0-	2997	2	N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

12	5239 X	5044	-0-	-195	-0-	5044	2	N	-0-			62
01	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661	2	N	-0-			62
02	4901 X	3065	-0-	-1836	-0-	3065	2	N	-0-			62
03	5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	3493	2	N	-0-			62
04	5070 X	3272	-0-	-1798	-0-	3272	2	N	-0-			62
05	5053 X	2788	-0-	-2265	-0-	2788	2	N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

12	2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
02	2668 N	2292	-0-	-376	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

12	992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2	N	-0-			54
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			54
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			54
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2	N	-0-			54
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2	N	-0-			54
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2779	-0-	-150	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2496	-0-	-534	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	2251	-0-	-1345	-0-	2251	2			N	-0-					37
01	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	2037	2			N	-0-					37
02	3364 X	1917	-0-	-1447	-0-	1917	2			N	-0-					37
03	2666 X	1988	-0-	-678	-0-	1988	2			N	-0-					37
04	2400 X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					37
05	2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

*06	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*07	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	620 N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*09	510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					117
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					117
02	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					117
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					117
04	900 N	558	-0-	-342	-0-	558	2			N	-0-					117
05	837 N	306	-0-	-531	-0-	306	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

12	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3355	-0-	455	455	3355	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3327	-0-	227	682	3327	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3080	-0-	80	762	3080	2			N	-0-					-0-
*05	3895 X	3133	-0-	-762	-0-	3133	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

12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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

12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1510	-0-	-201	-0-	1504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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
12	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2		N	-0-			17
01	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2		N	-0-			17
02	2726 X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2		N	-0-			17
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2		N	-0-			17
04	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2		N	-0-			17
05	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	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

12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			57
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			57
02	3683 X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2		N	-0-			57
03	3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	1961	2		N	-0-			57
04	3810 X	1549	-0-	-2261	-0-	1549	2		N	-0-			57
05	3937 X	1415	-0-	-2522	-0-	1415	2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			105
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			105
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			105
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			105
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			105
05	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393	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

12	4402 X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	4402 X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02	4118 X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	914	-0-	-3395	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
*05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

*06	3240 X	2377	-0-	-863	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
*07	3348 X	2169	-0-	-1179	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
*09	3720 X	2080	-0-	-1640	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
*10	3844 X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
*11	3720 X	617	-0-	-3103	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*12	3844 X	837	-0-	-3007	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*01	3844 X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
*02	2001 X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
*03	1674 X	298	-0-	-1376	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*04	1830 X	100	-0-	-1730	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	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 #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1136	-0-	-1065	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	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

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7091	-0-	4191	6814	7091	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4974	-0-	1874	8688	4974	2			N	-0-					-0-
04	11867	X	3179	-0-	-8688	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					33
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					33
02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	2			N	-0-					33
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			N	-0-					33
04	2490	N	2139	-0-	-351	-0-	2139	2			N	-0-					33
05	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					22
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					22
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					22
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					54
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					54
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	54	1			-0-
*09	3390 X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*10	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*11	3420 X	3015	-0-	-405	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*12	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*01	3503 X	3191	-0-	-312	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*02	3132 X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*03	3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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

12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

12	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	4079	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

12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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

12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					127
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					127
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					127
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					127
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					127
*05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2072	-0-	-532	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					65
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					65
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					65
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					65
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					65
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1030	-0-	-950	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

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
12	2542	X	1984	-0-	-558	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1785	-0-	-303	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	689	-0-	-645	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3518	-0-	-946	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3485	-0-	-2785	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3154	-0-	-3325	-0-	3154	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 #: 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
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

12	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-					33
01	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					33
02	928	N	849	-0-	-79	-0-	849	2			N	-0-					33
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					33
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

12	3472	X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-					90
01	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-					90
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			N	-0-					90
03	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					90
04	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2			N	-0-					90
05	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6803	-0-	-12	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					100
01	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					100
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					100
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					100
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					100
*05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

12	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2015	-0-	-276	-0-	1957	2	58	9	N	53	53	8			-0-
03	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	1903	2	68	9	N	62	62	8			-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2425	2	76	9	N	69	69	8			-0-
05	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					38
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					38
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					38
04	2250	X	1739	-0-	-511	-0-	1739	2			N	-0-					38
05	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	1808	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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

12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4048	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

12	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					18
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1595	N	861	-0-	-734	-0-	861	2			N	-0-					18
03	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-					18
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					18
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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 #: 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
12	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	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
12	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					83
01	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					83
02	3016	X	2790	-0-	-226	-0-	2790	2			N	-0-					83
03	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					83
04	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2			N	-0-					83
05	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2			N	-0-					83

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
12	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			N	-0-					87
01	2573	X	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					87
02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1489	2			N	-0-					87
03	2573	X	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					87
04	1920	X	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-					87
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	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
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					79
01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					79
02	3045	X	2433	-0-	-612	-0-	2433	2			N	-0-					79
03	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	2			N	-0-					79
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					79
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	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
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					87
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					87
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					87
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					87
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					87

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
12	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	864	-0-	-1891	-0-	852	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2666	X	836	-0-	-1830	-0-	811	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1806	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2291	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
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
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					42
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					42
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					42
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*09	4890	X	4165	-0-	-725	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*10	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*11	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*12	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*01	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*03	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*04	4560	X	3418	-0-	-1142	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3545	-0-	-888	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	841	N	556	-0-	-285	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

12	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2460	-0-	-63	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

12	2387	N	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					50
01	2170	N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2			N	-0-					50
02	2378	N	1849	-0-	-529	-0-	1849	2			N	-0-					50
03	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					50
04	1590	N	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			N	-0-					50
05	1984	N	1267	-0-	-717	-0-	1267	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

12	3782	X	3244	-0-	-538	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2466	-0-	-1192	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					119
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5190	2	15	9	N	14					133
02	4437	X	4319	-0-	-118	-0-	4319	2			N	-0-					133
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					133
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					133
05	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4716	2			N	-0-					133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					17
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					17
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
03	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					17
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					17
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2321	2			N	-0-					140
01	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	2123	2			N	-0-					140
02	2900	X	1365	-0-	-1535	-0-	1365	2			N	-0-					140
03	3100	X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	2			N	-0-					140
04	2250	X	1652	-0-	-598	-0-	1652	2			N	-0-					140
05	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	1952	2	17	9	N	15					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	946	-0-	-480	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

12	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6038	-0-	-844	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5547	-0-	-891	-0-	5517	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	6882	X	5039	-0-	-1843	-0-	5003	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	6660	X	4382	-0-	-2278	-0-	4362	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	6417	X	4785	-0-	-1632	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

12	589	X	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	X	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	572	-0-	-936	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	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

12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2487	-0-	-384	-0-	2473	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	2734	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					28
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					28
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					28
*05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					50
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					50
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					50
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					50
05	2418 X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

12	2666 N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2523 N	1896	-0-	-627	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	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

12	1643 X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	833	-0-	-810	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	957 X	762	-0-	-195	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

12	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					20
01	3100	N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-					20
02	2900	N	2137	-0-	-763	507	2137	2			N	-0-					20
03	2658	X	2151	-0-	-507	-0-	2096	2	55	9	N	50					70
04	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	2105	2	28	9	N	25					95
05	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2147	2	53	9	N	48					143

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					19
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					19
02	6235	X	6120	-0-	-115	-0-	6120	2			N	-0-					19
03	6665	X	3808	-0-	-2857	-0-	3808	2			N	-0-					19
04	6690	X	4645	-0-	-2045	-0-	4645	2			N	-0-					19
05	6913	X	73	-0-	-6840	-0-	73	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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 #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-					16
01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					16
02	2755	X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					16
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					16
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					16
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

*06	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3095	-0-	-594	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*10	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*11	3600	X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*12	3720	X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*01	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*02	2755	X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*05	2294	X	1514	-0-	-780	-0-	1514	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

12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					23
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					23
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					23
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					140
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					140
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					140
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	606	2			N	-0-					140
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					140
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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

12	930	X	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					74
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					74
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					74
04	900	X	145	-0-	-755	-0-	145	2			N	-0-					74
05	930	N	232	-0-	-698	-0-	232	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					93
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			N	-0-					93
02	1624	N	1470	-0-	-154	-0-	1470	2			N	-0-					93
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					93
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					93
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2460	-0-	-701	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1944	-0-	-1683	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2182	-0-	-1476	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3946	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3987	2	37	9	N	34	34	8			-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					196
01	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					196
02	1856	N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2			N	-0-					196
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					196
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					196
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					13
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					13
02	1363	N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2			N	-0-					13
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					13
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					13
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13

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
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					40
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					40
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					40
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					40
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					40
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					44
01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					44
02	5887	X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					44
03	6293	X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					44
04	6090	X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-					44
05	5487	X	4722	-0-	-765	-0-	4722	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3924	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7
01	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					7
02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			N	-0-					7
03	3844 X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2			N	-0-					7
04	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					7
05	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5753	-0-	-664	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2664	-0-	-410	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	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

12	6820 X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					13
01	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					13
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					13
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					13
04	6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788	2			N	-0-					13
05	6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					3
01	2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158	2			N	-0-					3
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					3
03	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023	2			N	-0-					3
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					3
05	4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
*05	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	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 #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	4625	-0-	-924	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3006	-0-	-900	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	1700	-0-	-1722	-0-	1689	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	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

12	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254	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

12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774	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

12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					37
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					37
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					37
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					37
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					37
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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

12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					7
01	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					7
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					7
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					7
04	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					7
*05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					7

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 #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					7
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					7
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					7
03	5022 X	4346	-0-	-676	-0-	4346	2			N	-0-					7
04	4860 X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2			N	-0-					7
*05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
02	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
03	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
04	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
*05	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	6061 X	5441	-0-	-620	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5377	-0-	-383	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
*05	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

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
12	6882 X	5489	-0-	-1393	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
*05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	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 #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 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
12	3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050 2		N	-0-			19
01	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686 2		N	-0-			19
02	3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338 2		N	-0-			19
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-			19
04	3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000 2		N	-0-			19
05	3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110 2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

12	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521 2		N	-0-			20
01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882 2		N	-0-			20
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			20
03	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861 2		N	-0-			20
04	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382 2		N	-0-			20
05	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948 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

12	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	3109 2		N	-0-			-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356 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

12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 2		N	-0-			31
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133 2		N	-0-			31
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 2		N	-0-			31
03	8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	6739 2		N	-0-			31
04	8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	6218 2		N	-0-			31
05	8680 X	7861	-0-	-819	-0-	7861 2		N	-0-			31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

12	5611 X	5049	-0-	-562	-0-	5049 2		N	-0-			-0-
01	5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7188 2	14 9	N	13	13 8		-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6010 2	18 9	N	16	16 8		-0-
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6155 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	5642 X	5241	-0-	-401	-0-	5241 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
*05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 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

12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N	-0-			-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
*05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4083	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4012	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4185 X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	N	-0-					-0-
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2990	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

*06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	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

12	5921 X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	5024	-0-	-515	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	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

12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					2
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					2
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					2
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					2
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					2
*05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2760	-0-	-227	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2	N	-0-			-0-
01	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	6757	2	N	-0-			-0-
02	6902 X	6723	-0-	-179	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6492	-0-	-378	-0-	6492	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	6406	-0-	-786	-0-	6406	2	N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	735	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	805	-0-	-280	-0-	805	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

12	12989 X	11999	-0-	-990	-0-	11999	2	N	-0-			-0-
01	12989 X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2	N	-0-			-0-
02	11861 X	10858	-0-	-1003	-0-	10858	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	11367	-0-	-1312	-0-	11367	2	N	-0-			-0-
04	12270 X	10137	-0-	-2133	-0-	10137	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	10777	-0-	-1220	-0-	10777	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

12	25172 X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2	N	-0-			-0-
01	23250 X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2	N	-0-			-0-
02	21750 X	17585	-0-	-4165	-0-	17585	2	N	-0-			-0-
03	21793 X	20918	-0-	-875	-0-	20918	2	N	-0-			-0-
04	21090 X	18517	-0-	-2573	-0-	18517	2	N	-0-			-0-
*05	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2	N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

12	24738 X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2	N	-0-			-0-
01	24521 X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2	N	-0-			-0-
02	22301 X	18720	-0-	-3581	-0-	18720	2	N	-0-			-0-
03	23281 X	19599	-0-	-3682	-0-	19599	2	N	-0-			-0-
04	21570 X	17921	-0-	-3649	-0-	17921	2	N	-0-			-0-
05	21421 X	17393	-0-	-4028	-0-	17393	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

12	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2	N	-0-			-0-
02	11426 X	8807	-0-	-2619	-0-	8807	2	N	-0-			-0-
03	11780 X	8993	-0-	-2787	-0-	8993	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	6502	-0-	-4058	-0-	6502	2	N	-0-			-0-
05	10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2	N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

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

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

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

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

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

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

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

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

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

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

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

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

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

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

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

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

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

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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

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

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

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

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

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	1634	2	Y	9					86
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	1339	2	Y	5	68	1			23
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	Y	-0-					23
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1837	2	Y	1					24
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1750	2	Y	1					25
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1781	2	Y	2					27

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

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

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

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

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

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					40
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					122
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					122
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					122
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					122
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

12	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	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

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					10
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					10
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					10
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					10
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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 #: 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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

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

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

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

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

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

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

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

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

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

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

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

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

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

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

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

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

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

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

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

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

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

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

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

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

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

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

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

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

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

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

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

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

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

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

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

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

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

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
*05	913 N	805	-0-	-108	-0-	805	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

12	SWR 10	1496	-0-	1496	32199	1496	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1591	-0-	1591	35412	1591	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1746	-0-	1746	37158	1746	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1684	-0-	1684	38842	1684	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1627	-0-	1627	40469	1627	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
*05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
02	3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

12	2263 X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	582	-0-	-888	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	643	-0-	-442	-0-	643	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

12	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64 2	N	-0-			15
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			147
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			147
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			147
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			147
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			147
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	243	-0-	243	5439	243	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	238	-0-	238	5677	238	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	217	-0-	217	5894	217	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	215	-0-	215	6109	215	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	205	-0-	205	6314	205	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	211	-0-	211	6525	211	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2			N	-0-					30
01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2			N	-0-					30
02	SWR 10	549	-0-	549	16400	549	2			N	-0-					30
03	SWR 10	719	-0-	719	17119	719	2			N	-0-					30
04	SWR 10	696	-0-	696	17815	696	2			N	-0-					30
05	SWR 10	731	-0-	731	18546	731	2			N	-0-					30

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	744 X	46	-0-	-698	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-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

12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-
02	14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-				N	-0-			-0-
03	15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2		N	-0-			-0-
*05	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-					72
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-					72
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	N	-0-					72
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					72
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-					72
05	1333	N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-					72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	225	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	235	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	-0-					-0-
*05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

12	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2523 X	1406	-0-	-1117	-0-	96	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	154	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	3194	2	N	-0-					-0-
*05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	-0-					57
01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	134	1	1806	2	N	-0-					57
02	1827 N	1709	-0-	-118	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					57
03	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	139	1	1816	2	N	-0-					57
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127	1	1862	2	N	-0-					57
*05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	137	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1798 X	1610	-0-	-188	-0-	110	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-					-0-
*05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2335	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	967	-0-	-251	-0-	66	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	879	-0-	-321	-0-	56	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	103	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					-0-

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
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	368	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	-0-					-0-
*05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	N	-0-					-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
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	166	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1769	-0-	-522	-0-	121	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	206	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1732	-0-	-655	-0-	116	1	1616	2	N	-0-					-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
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-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
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	73	1	981	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2964	-0-	64	64	203	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1541	-0-	-64	-0-	110	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	984	-0-	-1031	-0-	66	1	918	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REED UNIT WELL #: 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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			17
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			17
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			17
03	1023	N	579	-0-	-444	-0-	39	1	540	2	N	-0-			17
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	33	1	473	2	N	-0-			17
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	46	1	602	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1089	-0-	-274	-0-	75	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	80	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	69	1	967	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-			65
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	46	1	615	2	N	-0-			65
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	N	-0-			65
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-			65
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	2			67
							2	9							
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	N	-0-			67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-			40
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	N	-0-			40
02	1305	N	1226	-0-	-79	-0-	84	1	1142	2	N	-0-			40
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1110	2	N	-0-			40
04	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	66	1	970	2	N	-0-			40
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1391	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-			-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	N	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	106	1	1557	2	N	-0-			-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-			-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	202	1	2708	2	N	-0-			-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	N	-0-			-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	174	1	2543	2	N	-0-			-0-
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	188	1	2629	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 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
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2920	-0-	20	20	200	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3486	-0-	386	406	248	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3554	-0-	554	960	227	1	3327	2	N	-0-					-0-
*05	4619 X	3659	-0-	-960	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	979	-0-	-311	-0-	63	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	976	-0-	-419	-0-	65	1	911	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

12	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	1779	-0-	-887	-0-	123	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	1575	-0-	-600	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-					10
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	169	1	2265	2	N	-0-					10
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					10
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	151	1	1974	2	N	-0-					10
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125	1	1834	2	N	-0-					10
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	N	-0-					-0-
*05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

12	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	208	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	2636	-0-	-786	-0-	181	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	2781	-0-	-877	-0-	198	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2571	-0-	-969	-0-	165	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	189	1	2642	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 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
12	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1559	-0-	-326	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

12	837	N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-					17
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	N	-0-					17
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	617	2	N	-0-					17
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					17
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	-0-					17
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

12	155	X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	338	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	245	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	2	N	-0-					-0-
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	208	1	2913	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	80	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	84	1	1169	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	33	-0-	-1243	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	26	-0-	-1524	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	185	1	2704	2	N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1967	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-			100
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7			107
						8	9							
02	2929 X	2669	-0-	-260	-0-	169	1	2494	2	N	5			112
						6	9							
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	191	1	2659	2	N	20			132
						22	9							
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	197	1	2790	2	N	20			152
						22	9							
05	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	208	1	2741	2	N	-0-			152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

12	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	372 N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

12	4898 X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-			64
01	4185 X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-			64
02	3625 X	2723	-0-	-902	-0-	173	1	2550	2	N	-0-			64
03	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	175	1	2433	2	N	-0-			64
04	3540 X	2026	-0-	-1514	-0-	134	1	1892	2	N	-0-			64
05	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	149	1	1961	2	N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

12	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	180	1	2871	2	N	-0-			20
01	3379 X	2223	-0-	-1156	-0-	139	1	2084	2	N	-0-			20
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	212	1	3128	2	N	-0-			20
03	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	180	1	2504	2	N	-0-			20
04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	208	1	2936	2	N	-0-			20
05	3379 X	2656	-0-	-723	-0-	187	1	2469	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

12	2015 N	1590	-0-	-425	-0-	94	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	95	1	1420	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1390	-0-	-2	-0-	88	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	84	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-			-0-
*05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 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
12	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	374	1	5977	2	N	-0-			60
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	363	1	5433	2	N	29			89
						32	9							
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	N	-0-			89
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	403	1	5607	2	N	-0-			89
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	370	1	5237	2	N	-0-			89
*05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4695	2	N	-0-			89

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	N	-0-			23
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	N	-0-			23
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	N	-0-			23
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-			23
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	N	-0-			23
*05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1307	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	979	-0-	-36	-0-	62	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	67	1	941	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	73	1	969	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	78	1	1085	2	N	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	77	1	1045	2	N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	65	1	944	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	76	1	1070	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	856	-0-	-164	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	65	1	906	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-			17
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-			17
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	N	-0-			17
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-			17
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	174	1	2541	2	N	-0-			17
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	1984 X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-			20
01	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-			20
02	1856 X	837	-0-	-1019	-0-	57	1	780	2	N	-0-			20
03	1984 X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-			20
04	1920 X	1595	-0-	-325	-0-	102	1	1493	2	N	-0-			20
05	1984 X	1699	-0-	-285	-0-	113	1	1586	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-			-0-
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	176	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	166	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1888	2	N	-0-			-0-
*05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
02	261 N	242	-0-	-19	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-			-0-
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-			-0-
04	810 N	480	-0-	-330	-0-	52	1	428	2	N	-0-			-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	55	1	437	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	84	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	122	1	1667	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2048	-0-	-156	-0-	97	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	107	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	106	1	2045	2	N	-0-					-0-
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	134	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	123	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2466	-0-	-86	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	119	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	146	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	156	1	2287	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	69	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	105	1	1358	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	79	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1211	-0-	-36	-0-	59	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	93	1	1139	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1854	-0-	-379	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1568	-0-	-819	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	94	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1689	-0-	-295	-0-	87	1	1602	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

12	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	527	-0-	-1010	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
04	690	N	287	-0-	-403	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	68	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	70	1	1362	2	N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	123	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	104	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	107	1	2062	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	99	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	110	1	2019	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-					-0-
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	653	1	12902	2	N	-0-					-0-
02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	597	1	11438	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12730	-0-	-166	-0-	660	1	12070	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	12225	-0-	-885	-0-	629	1	11596	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-					-0-
01	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	768	1	15597	2	N	-0-					-0-
02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	734	1	14187	2	N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	757	1	13947	2	N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	587	1	11372	2	N	-0-					2
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					2

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-					41
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	322	1	6031	2	N	-0-					41
02	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	224	1	4382	2	N	-0-					41
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	289	1	5526	2	N	-0-					41
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	287	1	5567	2	N	-0-					41
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

12	9517	X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-					115
01	11067	X	6229	-0-	-4838	-0-	287	1	5942	2	N	-0-					115
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	525	1	10564	2	N	-0-					115
03	11067	X	10631	-0-	-436	-0-	526	1	10105	2	N	-0-					115
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	452	1	8166	2	N	-0-					115
05	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5157	-0-	-614	-0-	244	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5542	-0-	-458	-0-	272	1	5270	2	N	-0-					-0-
*05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	322	1	5915	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	170	1	3426	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-					-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	176	1	3408	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	172	1	3154	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
12	5208 X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-					-0-
01	5208 X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4553 X	4099	-0-	-454	-0-	194	1	3905	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	3671	-0-	-799	-0-	180	1	3491	2	Y	-0-					-0-
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

12	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-					-0-
02	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	160	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	171	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	164	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

12	7502 X	5123	-0-	-2379	-0-	280	1	4843	2	N	-0-					214
01	7502 X	5370	-0-	-2132	-0-	277	1	5093	2	N	-0-					214
02	7018 X	3875	-0-	-3143	-0-	211	1	3664	2	N	-0-					214
03	6975 X	5648	-0-	-1327	-0-	309	1	5339	2	N	-0-					214
04	5190 X	3958	-0-	-1232	-0-	223	1	3735	2	N	-0-					214
05	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	299	1	4917	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

12	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3469	-0-	469	469	170	1	3299	2	Y	-0-					-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	522	1	10968	2	N	11	38	1			44
						12	9									
01	11656 X	11301	-0-	-355	-0-	508	1	10793	2	N	-0-	44	1			-0-
02	11194 X	10225	-0-	-969	-0-	457	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	11966 X	10801	-0-	-1165	-0-	493	1	10308	2	N	-0-					-0-
04	11580 X	11549	-0-	-31	-0-	582	1	10967	2	N	-0-					-0-
05	11501 X	10346	-0-	-1155	-0-	465	1	9881	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

12	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	178	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3422	-0-	-515	-0-	157	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	3538 X	1420	-0-	-2118	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	-0-					-0-
04	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	194	1	3576	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 #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	139	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	142	1	2945	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2913	-0-	-103	-0-	138	1	2775	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	147	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2808	-0-	-192	-0-	138	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	151	1	2770	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

12	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	397	1	8337	2	N	11	39	1			44
							12	9									
01	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	388	1	8242	2	N	-0-	44	1			-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	441	1	9415	2	N	-0-					-0-
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	522	1	10906	2	N	-0-					-0-
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	580	1	10937	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

12	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	151	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	235	1	4910	2	N	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	265	1	4997	2	N	-0-					-0-
*05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	199	1	4243	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

12	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	341	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	6950	-0-	-503	-0-	311	1	6639	2	N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	361	1	7545	2	N	-0-					-0-
04	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	483	1	9094	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

12	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146	1			157
							237	9									
01	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-					157
02	5771	X	5713	-0-	-58	-0-	247	1	5268	2	Y	180	141	1			196
							198	9									
03	6262	X	1020	-0-	-5242	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	142	1			54
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					92
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					92

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

12	64294	X	40351	-0-	-23943	-0-	1843	1	38489	2	N	17					72
							19	9									
01	63860	X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16					88
							18	9									
02	43645	X	37952	-0-	-5693	-0-	1710	1	36223	2	N	17					105
							19	9									
03	46655	X	40769	-0-	-5886	-0-	1880	1	38875	2	N	13					118
							14	9									
04	39060	X	38289	-0-	-771	-0-	121	1	37996	2	N	156	55	1			209
							172	9									
05	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					N	NO RPT					209

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57567	X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-					-0-
01	57443	X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-					-0-
02	51185	X	42184	-0-	-9001	-0-	1887	1	40297	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	44459	-0-	-7776	-0-	2029	1	42430	2	N	-0-					-0-
04	49470	X	46428	-0-	-3042	-0-	2339	1	44089	2	N	-0-					-0-
05	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	2983	-0-	83	83	2983	3			Y	-0-					-0-
03	2125	N	2042	-0-	-83	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					115
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					115
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-		115
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		115
05	0	N	-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

12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-		160
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-		160
02	1856	N	1503	-0-	-353	-0-	1503	2			N	-0-		160
03	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	1202	2			N	-0-		160
04	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2			N	-0-		160
05	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-		160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		60
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-		60
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-		60
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-		60
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-		60
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			N	-0-					50
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	997	2			N	-0-					50
02	2494	N	956	-0-	-1538	-0-	956	2			N	-0-					50
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					50
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					50
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-					25
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					25
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-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

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

12	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-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 #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

12	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			Y	-0-					1
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					1
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					1
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

12	3100 N	3747	-0-	647	647	3747	2			N	-0-					7
01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2			N	-0-					7
02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2			N	-0-					7
03	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785	2			N	-0-					7
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			N	-0-					7
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	271	143	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 #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	3053	-0-	-253	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

12	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
02	2204 N	1825	-0-	-379	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
*05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

12	1736 N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2		Y	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			1
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			1
02	3248 X	2712	-0-	-536	-0-	2712	2		Y	-0-			1
03	3472 X	2991	-0-	-481	-0-	2991	2		Y	-0-			1
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			1
05	2914 X	1874	-0-	-1040	-0-	1874	2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 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
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					7
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					8
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					8
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					16
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					16
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	351	2	6	9	Y	5					21

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			Y	-0-					6
01	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			Y	-0-					6
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					6
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					6
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					6
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	Y	1					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 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
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					1
02	2030	N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2			Y	-0-					1
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					1
04	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	404	-0-	-89	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

12	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	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 #: 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
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					6
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
03	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					6
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

12	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			Y	-0-					1
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					1
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					1
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
05	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	1858	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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 #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
02	493 N	400	-0-	-93	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		Y	-0-			1
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			1
02	1943 N	1106	-0-	-837	-0-	1106	2		Y	-0-			1
03	1829 N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2		Y	-0-			1
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-			1
*05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

12	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	721	-0-	-674	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	906	-0-	-428	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	754	-0-	-548	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
02	1711 N	1303	-0-	-408	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
02	1595 X	1506	-0-	-89	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
03	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
04	1590 X	1461	-0-	-129	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
*05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
02	3132 X	2962	-0-	-170	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2056	-0-	-1323	-0-	2056	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
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4					46
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					46
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21	9	Y	19					65
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					65
*05	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	2	17	9	Y	15					80

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		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

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					5
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					5
02	1566	X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2			Y	-0-					5
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					5
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	Y	1					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	827	-0-	-275	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					7
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					7
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					7
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	342	-0-	-209	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1718	-0-	-225	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					7
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			Y	-0-					7
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					7
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					7
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					7
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					1
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	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
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

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
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	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
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
12	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					4
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			Y	-0-					4
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			Y	-0-					4
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					4
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					1
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1380	N	936	-0-	-444	-0-	936	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1330	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

12	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	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
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
03	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	166	-0-	166	298	166	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			5
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			5
02	145 X	84	-0-	-61	-0-	84	2		Y	-0-			5
03	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-			5
04	150 X	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-			5
05	124 X	72	-0-	-52	-0-	71	2	1 9	Y	1			6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
04	1680 N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		Y	-0-			2
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			2
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			2
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			2
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			2
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

12	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2		Y	-0-			1
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			1
02	2146 X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2		Y	-0-			1
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			1
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		Y	-0-			1
05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2		Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

12	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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 #: 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
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					1
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	1409	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					1
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					2
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					2
05	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

12	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-					14
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2404	2	Y	-0-					14
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	-0-					14
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	2393	2	Y	-0-					14
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	59	1	2126	2	Y	-0-					14
05	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	31	1	1088	2	Y	-0-					14

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

12	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	66	1	2499	2	Y	-0-					18
01	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	24	1	2472	2	Y	1					19
							1	9									
02	3103	X	2249	-0-	-854	-0-	60	1	2189	2	Y	-0-					19
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	1					20
							1	9									
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	81	1	2913	2	Y	-0-					20
05	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					20

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					1
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					1
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 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
12	6014 X	901	-0-	-5113	-0-	23	1	878	2	Y	-0-					51
01	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	49	1	5074	2	Y	1					52
						1	9									
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	123	1	4474	2	Y	-0-					52
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	4774	2	Y	1					53
						1	9									
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	71	1	2558	2	Y	-0-					53
05	4619 X	2438	-0-	-2181	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					53

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-					23
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	40	1	4137	2	Y	1					24
						1	9									
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	100	1	3640	2	Y	-0-					24
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	4503	2	Y	1					25
						1	9									
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	96	1	3459	2	Y	-0-					25
*05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	2	Y	-0-					25

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

12	620 N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					5
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	5	1	521	2	Y	-0-	3	1			2
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	3					5
						3	9									
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					5
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					5
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					5
03	899 N	577	-0-	-322	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					5
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-					5
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

12	3100 N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	-0-					12
01	2305 N	1799	-0-	-506	-0-	17	1	1782	2	Y	-0-					12
02	2465 X	1893	-0-	-572	-0-	51	1	1842	2	Y	-0-					12
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	97	1	3367	2	Y	1					13
						1	9									
04	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	58	1	2088	2	Y	-0-					13
05	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	72	1	2542	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 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
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	1					7
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	4	1			3
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2					5
							2	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2					7
							2	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					7
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	2					25
							2	9									
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
02	3538	X	1329	-0-	-2209	-0-	36	1	1289	2	Y	4					16
							4	9									
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4					20
							4	9									
04	2310	X	1948	-0-	-362	-0-	52	1	1896	2	Y	-0-					20
05	2325	X	1280	-0-	-1045	-0-	35	1	1243	2	Y	2					22
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1					12
							1	9									
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0-	7	1			5
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	Y	4					9
							4	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	2					11
							2	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	2	Y	-0-					11
05	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	34	1	1208	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7					32
							8	9									
01	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3	18	1			17
							3	9									
02	6786	X	5805	-0-	-981	-0-	155	1	5632	2	Y	16					33
							18	9									
03	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	156	1	5440	2	Y	8					41
							9	9									
04	6090	X	5281	-0-	-809	-0-	142	1	5139	2	Y	-0-					41
05	6200	X	4091	-0-	-2109	-0-	113	1	3970	2	Y	7					48
							8	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-					2
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2932	2	Y	1					3
						1	9									
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-					3
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	114	1	3989	2	Y	1					4
						1	9									
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3724	2	Y	-0-					4
05	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

12	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					11
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	Y	1					12
						1	9									
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	57	1	2055	2	Y	-0-					12
03	2263 N	1877	-0-	-386	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-					12
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	60	1	2154	2	Y	-0-					12
*05	3100 N	3123	-0-	23	23	87	1	3036	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	-0-					15
01	589 X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					15
02	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					15
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	2233	2	Y	-0-					15
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	-0-					15
05	1860 X	773	-0-	-1087	-0-	21	1	752	2	Y	-0-					15

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

12	6076 X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	7					41
						8	9									
01	5859 X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	1	23	1			19
						1	9									
02	3654 X	1334	-0-	-2320	-0-	36	1	1294	2	Y	4					23
						4	9									
03	5239 X	1497	-0-	-3742	-0-	42	1	1453	2	Y	2					25
						2	9									
04	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					25
*05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	169	1	5925	2	Y	11					36
						12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1					4
							1	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-	2	1			2
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	2					4
							2	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

12	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	5					34
							6	9									
01	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
02	4234	X	4150	-0-	-84	-0-	111	1	4026	2	Y	12					28
							13	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	132	1	4587	2	Y	7					35
							8	9									
04	4200	X	2618	-0-	-1582	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-					35
05	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	119	1	4176	2	Y	8					43
							9	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	3	1			3
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	2	Y	-0-					6
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	1					7
							1	9									
02	2465	X	2189	-0-	-276	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					7
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	70	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	99	1	3578	2	Y	-0-					8
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	66	1	2496	2	Y	3					18
							3	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
02	1711	N	974	-0-	-737	-0-	26	1	945	2	Y	3					12
							3	9									
03	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	38	1	1322	2	Y	2					14
							2	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					14
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	2					16
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	Y	-0-	5	1			4
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	4					8
							4	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3					11
							3	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	24	1	869	2	Y	-0-					11
05	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	29	1	1006	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	21	1	791	2	Y	1					14
							1	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	25	1	2622	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	72	1	2603	2	Y	8					15
							9	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3					18
							3	9									
04	2550	N	1195	-0-	-1355	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-					18
05	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	76	1	2685	2	Y	5					23
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	12	1	445	2	Y	1					7
							1	9									
01	589	N	309	-0-	-280	-0-	3	1	306	2	Y	-0-	4	1			3
02	725	N	267	-0-	-458	-0-	7	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4

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
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					12
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					12
02	377	N	185	-0-	-192	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 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
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					17
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	1					18
							1	9									
02	1740	X	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					18
03	1860	X	206	-0-	-1654	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					18
04	1800	N	388	-0-	-1412	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					18
05	496	N	174	-0-	-322	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 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
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	-0-					1
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					1
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					1
04	1110	X	479	-0-	-631	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					1
*05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

12	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	29	1	1103	2	Y	1					18
							1	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-	10	1			8
02	1479	X	727	-0-	-752	-0-	19	1	706	2	Y	2					10
							2	9									
03	1581	X	947	-0-	-634	-0-	26	1	920	2	Y	1					11
							1	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	-0-					11
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2	Y	-0-					21
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2458	2	Y	1					22
							1	9									
02	2900	X	2390	-0-	-510	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					22
03	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	62	1	2165	2	Y	-0-					22
04	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	61	1	2189	2	Y	-0-					22
*05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	73	1	2576	2	Y	-0-					22

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					13
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2779	2	Y	1					14
							1	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	Y	-0-					14
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	3006	2	Y	1					15
							1	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	105	1	3780	2	Y	-0-					15
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	132	1	4633	2	Y	-0-					15

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

12	2418	X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					13
01	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2	Y	-0-					13
02	1450	X	931	-0-	-519	-0-	25	1	906	2	Y	-0-					13
03	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					13
04	1410	X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					13
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

12	124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					254
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					254
02	1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					254
03	1488 N	876	-0-	-612	-0-	876	2			N	-0-					254
*04	1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235	2			N	-0-					254
05	1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	1					6
						1	9									
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-	3	1			3
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	Y	4					7
						4	9									
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5					12
						6	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					12
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3					15
						3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					17
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					17
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					17
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17
04	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					17
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	Y	1					9
							1	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-	5	1			4
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	3					7
							3	9									
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1					8
							1	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					8
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2					10
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4					16
							4	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
02	3462	X	2384	-0-	-1078	-0-	64	1	2312	2	Y	7					15
							8	9									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6					21
							7	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-					21
05	3596	X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3					24
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					7
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	-0-					7
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					7
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	-0-					7
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-					7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					14
01	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1					15
							1	9									
02	3364	X	2735	-0-	-629	-0-	73	1	2662	2	Y	-0-					15
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	81	1	2808	2	Y	1					16
							1	9									
04	3480	X	724	-0-	-2756	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					16
05	2976	X	709	-0-	-2267	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 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
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-					20
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1					21
						1	9									
02	3248 X	1607	-0-	-1641	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					21
03	3627 X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1	2518	2	Y	1					22
						1	9									
04	3510 X	1220	-0-	-2290	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-					22
05	3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					22

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

12	5270 X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7					43
						8	9									
01	5270 X	3085	-0-	-2185	-0-	30	1	3054	2	Y	1	28	1			16
						1	9									
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	153	1	5543	2	Y	16					32
						18	9									
03	5208 X	3685	-0-	-1523	-0-	103	1	3575	2	Y	6					38
						7	9									
04	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	98	1	3546	2	Y	-0-					38
05	6107 X	4722	-0-	-1385	-0-	131	1	4582	2	Y	8					46
						9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
02	2871 X	2682	-0-	-189	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2251	-0-	-1097	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

12	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	754 N	112	-0-	-642	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1234	-0-	-216	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					204
01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					204
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					204
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2			N	-0-					204
04	2820	X	1636	-0-	-1184	-0-	1636	2			N	-0-					204
05	2852	X	1448	-0-	-1404	-0-	1448	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	2120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 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
12	4402 X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2		N	-0-			67
01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2		N	-0-			67
02	4060 X	2847	-0-	-1213	-0-	2847	2		N	-0-			67
03	4309 X	1550	-0-	-2759	-0-	1550	2		N	-0-			67
04	4170 X	1693	-0-	-2477	-0-	1693	2		N	-0-			67
05	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
02	2610 N	1769	-0-	-841	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2022	-0-	-520	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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

12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			166
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			166
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			166
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			166
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			166
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			80
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			80
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			80
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			80
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			80
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					100
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					100
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					100
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					33
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					33
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					33

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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3711	-0-	611	3062	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5354	-0-	2254	5316	5354	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
*05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					92
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					92
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					92
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 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
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					67
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					67
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					67
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					67
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					3
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					3
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					3
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					2
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					2
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1373	2			N	-0-					2
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					2
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

12	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	924	-0-	-1236	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	400	-0-	-2018	-0-	400	2			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 #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 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
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	622	-0-	-103	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2235	-0-	-1795	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2734	-0-	-1706	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2596	-0-	-1992	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3110	-0-	-672	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	342	-0-	-1079	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

12	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
01	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
02	1392 X	1199	-0-	-193	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
03	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
*05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	1691	-0-	-2618	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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 #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2070	-0-	-751	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1900	-0-	-130	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

12	5580	X	634	-0-	-4946	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	755	-0-	-4825	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	666	-0-	-3713	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	762	-0-	-3919	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	298	-0-	-2012	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

12	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2			Y	-0-					34
01	3131	X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2			Y	-0-					34
02	2784	X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2			Y	-0-					34
03	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					34
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					34
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

12	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	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 #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995	2		Y	-0-			-0-
*05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
01	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2		Y	-0-			-0-
02	638 N	336	-0-	-302	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		Y	-0-			-0-
04	1864 N	1755	-0-	-109	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
*05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

12	2201 X	1451	-0-	-750	-0-	1451	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

12	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
05	2356 N	2114	-0-	-242	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
*05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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 #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 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
12	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2986	-0-	-982	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

12	1736	X	893	-0-	-843	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	859	-0-	-69	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	864	-0-	-97	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	87	-0-	-843	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

12	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

12	2542	N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2454	-0-	-186	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2307	-0-	-638	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	843	-0-	-387	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	639	-0-	-570	-0-	639	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 #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 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
12	2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

12	3379 X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

12	4402 X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	3277 X	2976	-0-	-301	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

12	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4898 X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
02	4408 X	3885	-0-	-523	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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 #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2279 N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
02	2465 X	1616	-0-	-849	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
04	2550 X	1087	-0-	-1463	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		Y	-0-			-0-
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		Y	-0-			-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
*05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

12	3534 X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	1334	-0-	-1972	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
*05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

12	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-			-0-
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
*05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

12	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
01	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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 #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4437	-0-	-116	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	1371	-0-	-891	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1222	-0-	-1196	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1833	-0-	-507	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

12	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	1791	-0-	-1080	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

12	1581	N	830	-0-	-751	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	795	-0-	-626	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	170	-0-	-1300	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	113	-0-	-1406	-0-	113	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 #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

12	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3318	-0-	-394	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2742	-0-	-1098	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1825	-0-	-2019	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

12	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	221	-0-	-1267	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
*05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2685	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 #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 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
12	3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
*05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3179	-0-	279	279	3179	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3426	-0-	326	605	3426	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	80	-0-	-1510	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05	1643 X	281	-0-	-1362	-0-	281	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 X	6	-0-	-118	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	126	-0-	-251	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
02	1566 N	1089	-0-	-477	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3822	-0-	722	722	3822	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	378	-0-	-1242	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	352	-0-	-826	-0-	352	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			4
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			4
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			4
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			4
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			4
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-			37
01	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2		Y	-0-			37
02	2088 N	1594	-0-	-494	-0-	1594	2		Y	-0-			37
03	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2		Y	-0-			37
04	1830 N	892	-0-	-938	-0-	892	2		Y	-0-			37
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2		Y	-0-			37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
02	1421 N	1254	-0-	-167	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
*05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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 #: 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
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2701	-0-	-199	23	2701	2			Y	-0-					-0-
03	2698	N	2675	-0-	-23	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3348	-0-	-103	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2474	-0-	-1096	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

12	4340	X	1525	-0-	-2815	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	828	-0-	-3512	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	1255	-0-	-2718	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	1828	-0-	-2419	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

12	3100	N	3164	-0-	64	106	3164	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3047	-0-	-53	53	3047	2			Y	-0-					-0-
02	2969	X	2916	-0-	-53	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	468	-0-	-1981	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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 #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2494 X	2219	-0-	-275	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
*05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
*05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

12	6310 X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

12	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	2494 N	1917	-0-	-577	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1071	-0-	-975	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
*05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

12	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
02	2494 X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2082	-0-	-584	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			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 #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

12	3100	N	3036	-0-	-64	785	3036	2			Y	-0-					-0-
01	2608	N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	1909	-0-	-1774	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2339	-0-	-1471	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	519	-0-	-264	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	932	-0-	-680	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	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 #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 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
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	201	-0-	-930	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	251	-0-	-1159	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

12	1891	N	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	783	N	301	-0-	-482	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

12	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	3007	N	1854	-0-	-1153	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 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
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1968	-0-	-149	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2123	-0-	-81	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3457	-0-	357	357	3457	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 #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2059 X	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	2130 X	502	-0-	-1628	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	2201 X	527	-0-	-1674	-0-	527	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

12	8329 X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
02	2349 X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511 X	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	630	-0-	-1080	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4659	-0-	-425	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	2024	-0-	-2896	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	1425	-0-	-3659	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

12	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
*05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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 #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4267	-0-	1167	1167	4267	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3809	-0-	809	1976	3809	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3633	-0-	533	2509	3633	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1423	-0-	-797	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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 #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 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
12	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
*05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

12	3193 X	1891	-0-	-1302	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
02	2639 X	2008	-0-	-631	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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

12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
*05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	865	-0-	-1584	-0-	865	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	794	-0-	-916	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	611	-0-	-877	-0-	611	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
*05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

12	2790 N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2		N	-0-			25
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			25
02	2320 N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2		N	-0-			25
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			25
04	2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088	2		N	-0-			25
05	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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
12	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
02	2610	X	1404	-0-	-1206	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 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
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	464	N	266	-0-	-198	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1957	-0-	-926	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2340	-0-	-543	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 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
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1628	-0-	-344	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1604	-0-	-2798	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4118	X	2309	-0-	-1809	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3323	-0-	-1147	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	2772	-0-	-1847	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 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
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	680	-0-	-467	-0-	680	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 #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 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
12	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1247 N	975	-0-	-272	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	3422 X	3398	-0-	-24	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	1796	-0-	-1955	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

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
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	3799 X	3742	-0-	-57	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3474	-0-	-456	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3221	-0-	-840	-0-	3221	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2407 N	2330	-0-	-77	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2820 N	1894	-0-	-926	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
02	3712 X	1532	-0-	-2180	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	1746	-0-	-1494	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 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
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1197	-0-	-973	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	1525	-0-	-1685	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

12	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2		Y	-0-			-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	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

12	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	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

12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
02	725 N	643	-0-	-82	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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 #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 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
12	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1855	-0-	-1	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

12	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3507	-0-	-31	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3383	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

12	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2668 X	1893	-0-	-775	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	2635 X	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

12	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

12	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
02	3828 X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	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 #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	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

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

12	4929	X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
*05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	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

12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	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

12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-					-0-
02	1914	X	1481	-0-	-433	-0-	1481	2		N	-0-					-0-
03	2046	X	1090	-0-	-956	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-					-0-
*05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

12	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2		Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2		Y	-0-					-0-
02	2842	X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2		Y	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-					-0-
04	2880	X	2473	-0-	-407	-0-	2473	2		Y	-0-					-0-
05	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-					-0-
01	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		Y	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		Y	-0-					-0-
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-					-0-
01	1085	N	473	-0-	-612	-0-	473	2		Y	-0-					-0-
02	1131	N	205	-0-	-926	-0-	205	2		Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-					-0-
04	3000	N	3468	-0-	468	468	3468	2		Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3043	-0-	-57	411	3043	2		Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

12	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2		N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-					-0-
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	729	2		N	-0-					-0-
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	667	2		N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

12	3658	X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2		Y	-0-					-0-
01	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2		Y	-0-					-0-
02	3219	X	2822	-0-	-397	-0-	2822	2		Y	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-					-0-
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-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 #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1620	-0-	-323	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	117	-0-	-2823	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12	3255	X	57	-0-	-3198	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	638	X	223	-0-	-415	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	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

12	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2958	-0-	-580	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	3631	2			Y	-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 #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

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
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	725	-0-	-406	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	627	-0-	-2411	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	395	-0-	-1899	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	56	-0-	-872	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1015	-0-	-957	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	797	-0-	-1063	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 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
12	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	2042	-0-	-2908	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

12	1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
*05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

12	3627 X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	2215	-0-	-1412	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
02	3393 X	1771	-0-	-1622	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
02	2523 N	2118	-0-	-405	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2374	-0-	-447	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

12	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1705 X	1126	-0-	-579	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
05	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	212	-0-	-107	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

12	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	3023	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581	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 #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	1729	-0-	-844	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	1411	-0-	-1100	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1885 N	1117	-0-	-768	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

12	3906 X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2081	-0-	-993	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	1962	-0-	-1324	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2163	-0-	-1017	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	2615	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

12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2290	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

12	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1131 N	711	-0-	-420	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

12	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	3451 X	3351	-0-	-100	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	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 #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			21
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-			21
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			21
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			21
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			21
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

12	5084 X	3437	-0-	-1647	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
02	2059 N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	998	-0-	-394	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	942	-0-	-577	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

12	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	1952	-0-	-497	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
02	2088 N	1774	-0-	-314	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	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

12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 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
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2982	-0-	-18	128	2982	2			Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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

12	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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 #: 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
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1035	-0-	-705	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1039	-0-	-759	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	345	-0-	-1308	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	517	-0-	-1343	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	11594	-0-	8694	8694	11594	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3268	-0-	168	8862	3268	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2340	-0-	-660	8202	2340	2			Y	-0-					-0-
*05	9738	X	1536	-0-	-8202	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	717	-0-	-585	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	784	-0-	-2899	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					40
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					40
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					40
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					40
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

12	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2625	-0-	-1261	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	3464	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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 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
12	2356 N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1742	-0-	-397	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

12	1736 N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	947	-0-	-523	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

12	496 X	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	527 X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

12	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2324	-0-	-435	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	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

12	2139 X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
01	2139 X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1943 X	1549	-0-	-394	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	6396	-0-	3296	3296	6396	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

12	4464 X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
02	3828 X	3252	-0-	-576	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	3487	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 #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 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
12	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2359	-0-	-454	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2301	-0-	-579	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	2347	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

12	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
*05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
*05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
*05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		Y	-0-			-0-
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		Y	-0-			-0-
*05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2639	-0-	-58	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	2341	-0-	-327	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612	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

12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
02	3857 X	3714	-0-	-143	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		Y	-0-			-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		Y	-0-			-0-
*05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	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

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	248	-0-	-372	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	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

12	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867	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

12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	701	-0-	-799	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	714	-0-	-650	-0-	714	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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
12	2480	N	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

12	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4405	-0-	1305	2405	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4165	-0-	1265	3670	4165	2			Y	-0-					-0-
03	8335	X	4665	-0-	-3670	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	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

12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

12	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	194	-0-	-125	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					46
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					46
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1226	-0-	-484	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

12	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

12	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1892	-0-	-1828	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

12	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
*05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

12	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	264	-0-	-396	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	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

12	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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 #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4767	-0-	1667	3522	4767	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	4817	4395	2			N	-0-					-0-
02	9027	X	4210	-0-	-4817	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2408	-0-	-413	-0-	2408	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 #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
02	2291 N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
*05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1061	-0-	-563	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
04	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029	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

12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	76	-0-	-1350	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	43	-0-	-1610	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	380	-0-	-1387	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
*05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

12	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
02	2494 N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
04	2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 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
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

12	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2175	X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

12	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	3379	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

12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

12	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4161	-0-	-508	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4620	-0-	-929	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4944	-0-	-605	-0-	4944	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

12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3376	-0-	476	859	3376	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2343	-0-	-757	102	2343	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

12	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	154	-0-	-900	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

12	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 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
12	4030	X	2761	-0-	-1269	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3112	-0-	-1104	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

12	2549	N	1756	-0-	-793	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

12	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2339	-0-	-1651	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	800	-0-	-688	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1718	-0-	-824	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 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
12	3100	N	9635	-0-	6535	6535	9635	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7754	-0-	4654	11189	7754	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	6150	-0-	3250	14439	6150	2			N	-0-					-0-
03	20311	X	5872	-0-	-14439	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

12	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	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

12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

12	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2190	-0-	-43	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	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 #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2799	-0-	-130	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	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

12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2639	N	2133	-0-	-506	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	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

12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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 #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			19
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			19
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			19
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			19
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-			19
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	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

12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2926	-0-	-61	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

12	2480 N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
02	1885 N	1532	-0-	-353	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		Y	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

12	5549 X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
02	5191 X	3482	-0-	-1709	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	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 #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 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
12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2259	-0-	-119	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

12	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

12	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	3162	X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			Y	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
*05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4029	-0-	-582	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	3100	N	4900	-0-	1800	1800	4900	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4626	-0-	1526	3326	4626	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	4112	3686	2			Y	-0-					-0-
03	7660	X	3548	-0-	-4112	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	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 #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 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
12	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3369	-0-	-198	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

12	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2876	-0-	-227	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	473	-0-	-736	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	574	-0-	-470	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

12	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

12	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2310	-0-	-706	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2992	-0-	92	92	2992	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	551	N	387	-0-	-164	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

12	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					44
01	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2			N	-0-					44
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					44
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	2			N	-0-					44
04	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	2881	2			N	-0-					44
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	665	-0-	-669	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	239	-0-	-877	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	96	-0-	-617	-0-	96	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 #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 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
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
*05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1779	-0-	-251	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	1732	-0-	-965	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
*05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

12	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
02	2262 N	2232	-0-	-30	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
*05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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

12	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3176	-0-	-333	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
*05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	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

12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3461	-0-	-229	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	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 #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

12	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3457	-0-	457	564	3457	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3683	-0-	583	1147	3683	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1453	-0-	-903	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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

12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1065	-0-	-95	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

12	3875	X	2415	-0-	-1460	-0-	2415	2			Y	-0-					78
01	5177	X	3781	-0-	-1396	-0-	3781	2			Y	-0-					78
02	4843	X	2998	-0-	-1845	-0-	2998	2			Y	-0-					78
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			Y	-0-					78
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					78
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

12	3026	N	2699	-0-	-327	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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 #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 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
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	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

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 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
12	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3544	-0-	-641	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

12	1705 X	628	-0-	-1077	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

12	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1388	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

12	4278 X	3330	-0-	-948	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3357	-0-	-723	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3288	-0-	-928	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1354	-0-	-38	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
02	4350 X	3312	-0-	-1038	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
*05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

12	2139 X	1525	-0-	-614	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	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 #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 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
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		N	-0-			-0-
02	2474 N	2180	-0-	-294	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

12	2697 X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
05	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	2448	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

12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-
*05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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

12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
*05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
02	2262 X	2257	-0-	-5	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2412	2		Y	-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 #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

12	3596	X	1546	-0-	-2050	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1607	-0-	-1989	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2067	-0-	-311	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

12	1085	X	698	-0-	-387	-0-	698	2			N	-0-					69
01	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					69
02	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					69
03	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	2			N	-0-					69
04	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			N	-0-					69
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					69

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2456	-0-	-212	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					15
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					15
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					15
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					15
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					15
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

12	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

12	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3354	-0-	-184	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	3517	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

12	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3467	-0-	367	1063	3467	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2849	-0-	-51	1012	2849	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	2845	-0-	-1012	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

12	1364	X	975	-0-	-389	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	782	-0-	-538	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	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

12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	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

12	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2253	-0-	-723	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

12	3007 X	393	-0-	-2614	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

12	1953 X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3051	-0-	151	151	3051	2		Y	-0-			-0-
03	2561 N	2410	-0-	-151	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
*05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

12	1674 N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	776	-0-	-867	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	16374	-0-	13474	13474	16374	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	10504	-0-	7404	20878	10504	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4672	-0-	1672	22550	4672	2		Y	-0-			-0-
*05	27161 X	4611	-0-	-22550	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

12	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

12	2418 X	2347	-0-	-71	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	2071	-0-	-17	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2191	-0-	-165	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-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 #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2274	-0-	-671	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	1693	-0-	-685	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	801	-0-	-1389	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	56	-0-	-60	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

12	2418 X	656	-0-	-1762	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	2418 X	548	-0-	-1870	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	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 #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 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
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

12	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	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

12	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2581	-0-	-377	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	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

12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2423	-0-	-336	-0-	2423	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 #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 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
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1034	-0-	-496	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	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

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	791	-0-	-889	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	807	-0-	-960	-0-	807	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

12	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3059	-0-	-1291	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 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
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2007	-0-	-1031	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2249	-0-	-479	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

12	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1795	-0-	-206	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2704	-0-	-1109	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

12	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2225	-0-	-1340	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2438	-0-	-636	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
*05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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 #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
02	2813	N	1485	-0-	-1328	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	2113	-0-	-894	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	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

12	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					28
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					28
02	3741	X	3692	-0-	-49	-0-	3692	2			N	-0-					28
03	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					28
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					28
05	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	2			Y	-0-					-0-
*05	2779	N	2514	-0-	-265	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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

12	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	816	-0-	-672	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	841	-0-	-599	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	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 #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 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
12	4123 X	2840	-0-	-1283	-0-	2840 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	2975	-0-	-1148	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	2829	-0-	-448	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	3279 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

12	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

12	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	3391 2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	2310	-0-	-1054	-0-	2310 2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
*05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

12	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
02	2117 N	2104	-0-	-13	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
*05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

12	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1303	-0-	-263	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
*05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392 2		Y	-0-			-0-
02	3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696 2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222 2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782 2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 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 #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 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
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
*05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
01	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
*05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3915 X	3341	-0-	-574	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

12	2821 N	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2447	-0-	-47	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2127	-0-	-725	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

12	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	3042	-0-	-3	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

12	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2854	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 #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 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
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	2198	-0-	-847	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

12	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
02	4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	3915	-0-	-555	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173	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

12	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			N	-0-					166
01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-					166
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					166
03	3193 X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					166
04	3090 X	1311	-0-	-1779	-0-	1311	2			N	-0-					166
*05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					166

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

12	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	295	-0-	-305	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

12	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2523 N	2429	-0-	-94	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
05	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

12	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

12	2511 X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	309	-0-	-2202	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	841 N	134	-0-	-707	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	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 #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
12	3658 X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3182	-0-	-501	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		Y	-0-			-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
*05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

12	2604 X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1207	-0-	-1229	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
*05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1959	-0-	-741	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

12	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2156	-0-	-603	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2001	-0-	-290	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
02	3451 X	3319	-0-	-132	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	3488	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

12	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
02	2755 X	1661	-0-	-1094	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
*05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1304	-0-	-59	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4109	-0-	-357	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3469	-0-	-765	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	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

12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	431	-0-	-1119	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3325	-0-	-97	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2502	-0-	-558	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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
12	3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571 2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547 2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3757	-0-	-303	-0-	3757 2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	3259 2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3323	-0-	-877	-0-	3323 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503 2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
*05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 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

12	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
02	2726 X	2409	-0-	-317	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
*05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 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

12	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
05	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235 2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-			-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		Y	-0-			-0-
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-
*05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 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

12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
02	2726 N	2317	-0-	-409	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
03	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	1994	-0-	-486	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1527	-0-	-300	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

12	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
02	2494 N	2114	-0-	-380	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
*05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			105
01	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2		N	-0-			105
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			105
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			105
04	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2		N	-0-			105
05	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1273	-0-	-351	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		Y	-0-			-0-
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		Y	-0-			-0-
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
*05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	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

12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

12	3193 X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

12	3317 X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2760	-0-	-343	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

12	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	1693	-0-	-569	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

12	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3793	-0-	-209	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

12	6045 X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
02	5249 X	5142	-0-	-107	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
*05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	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 #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	2186	-0-	-888	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2556	-0-	-624	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	3785	-0-	-420	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3106	-0-	-1389	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

12	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3005	-0-	-156	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3948	-0-	-199	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1227	-0-	-426	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

12	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

12	1705	X	948	-0-	-757	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2115	-0-	-489	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

12	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2073	-0-	-345	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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 #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 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
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	85	3017	2			Y	-0-					-0-
*05	3034	N	2949	-0-	-85	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

12	3658	X	1995	-0-	-1663	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2749	-0-	-909	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2972	-0-	-450	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	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

12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	2940	-0-	-1207	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3169	-0-	-1264	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	2790	-0-	-1500	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

12	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2449	-0-	-335	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					29
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					29
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					29
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					29
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					29
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

12	2077 X	1126	-0-	-951	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
02	1537 X	953	-0-	-584	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1333 X	553	-0-	-780	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	681	-0-	-579	-0-	681	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
*05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

12	372 X	75	-0-	-297	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	62	-0-	-286	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1189 N	1184	-0-	-5	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

12	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1278	-0-	-27	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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

12	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	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

12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1310	-0-	-314	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004	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

12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	1169	-0-	-1383	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

12	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	4059 2		Y	-0-			-0-
01	4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696 2		Y	-0-			-0-
02	4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285 2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552 2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197 2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

12	2387 N	2035	-0-	-352	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1201	-0-	-1155	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1201	-0-	-945	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		N	-0-			-0-
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-			-0-
*05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	-0-			-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		Y	-0-			-0-
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		Y	-0-			-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		Y	-0-			-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		Y	-0-			-0-
*05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 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

12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
02	2639 N	475	-0-	-2164	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	245	-0-	-1460	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	990 N	260	-0-	-730	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	496 N	257	-0-	-239	-0-	257 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 #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 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
12	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	3909	-0-	-760	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

12	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2842 X	1710	-0-	-1132	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

12	2759 N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2469	-0-	-25	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2017	-0-	-618	-0-	2017	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

12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	1356	-0-	-1544	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621	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

12	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	2233 X	1058	-0-	-1175	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

12	744 X	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	464	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

12	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3625 X	3137	-0-	-488	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	3185	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 #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
*05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

12	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4093	-0-	-681	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2552 N	2387	-0-	-165	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
*05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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

12	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

12	4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	2516	-0-	-2134	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998	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

12	3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
02	3161 X	2948	-0-	-213	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
*05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	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 #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3683 X	3109	-0-	-574	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

12	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
02	3886 X	3486	-0-	-400	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3284	-0-	-498	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

12	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	4089 X	3571	-0-	-518	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1421 N	1120	-0-	-301	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

12	3100 N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2			Y	-0-					-0-
01	3453 X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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

12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	3184	-0-	-64	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-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 #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3999	-0-	-899	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	1938	-0-	-585	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2173	-0-	-317	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					25
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					25
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					25
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					25
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	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

12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3437	-0-	-449	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3427	-0-	-634	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	977	-0-	-183	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161	X	334	-0-	-2827	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	429	-0-	-2268	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	321	-0-	-2259	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	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

12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3838	-0-	-32	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3957	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 #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	2134	-0-	-2175	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

12	1984 N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

12	2542 X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1657	-0-	-431	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

12	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
01	7657 X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
02	7134 X	6459	-0-	-675	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
03	7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

12	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	3741 X	765	-0-	-2976	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324	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 #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
*05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

12	3038 N	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

12	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1479 N	1404	-0-	-75	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

12	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3107	-0-	-402	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

12	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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 #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 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
12	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
02	3944 X	2700	-0-	-1244	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

12	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
02	3190 X	3082	-0-	-108	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

12	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
02	2987 X	2776	-0-	-211	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

12	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
02	3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

12	3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
*05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

12	3875 X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160	2		Y	-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 #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	899	N	364	-0-	-535	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	306	-0-	-779	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	690	N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2318	-0-	-31	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2255	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

12	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2389	-0-	-424	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2740	-0-	-73	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

12	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2812	-0-	-465	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 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
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

12	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

12	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1877	-0-	-8	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
*05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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

12	5270 X	3136	-0-	-2134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4640 X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
02	2668 X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
*05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

12	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2401	-0-	-854	-0-	2401	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

12	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2894	-0-	-209	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2887	-0-	-293	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

12	2573 N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
02	2726 N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
*05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	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

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
05	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

12	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2		Y	-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 #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
01	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2088 N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1716	-0-	-423	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

12	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
*05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

12	4433 X	3550	-0-	-883	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3656	-0-	-491	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3355	-0-	-830	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929	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

12	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3231	-0-	-1109	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	2322	-0-	-1738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	2709	-0-	-1491	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

12	4154 X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
02	3741 X	3471	-0-	-270	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

12	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	2726 X	2697	-0-	-29	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2354	-0-	-826	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
02	3422 X	2358	-0-	-1064	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2517	-0-	-738	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

12	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
*05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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

12	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

12	7037 X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6583 X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714	2			N	-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 #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3016 X	2659	-0-	-357	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175	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

12	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
02	2987 X	2293	-0-	-694	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
03	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627	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

12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	Y	-0-			-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	3244	-0-	-178	-0-	3244	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2	Y	-0-			-0-
04	4380 X	1809	-0-	-2571	-0-	1809	2	Y	-0-			-0-
*05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

12	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	2	Y	-0-			-0-
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3850	-0-	-366	-0-	3850	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	3650	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	3824	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

12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2	N	-0-			-0-
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2	N	-0-			-0-
02	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2	N	-0-			-0-
03	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2	N	-0-			-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	N	-0-			-0-
*05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2	N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

12	6944 X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2	Y	-0-			-0-
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2	Y	-0-			-0-
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2	Y	-0-			-0-
03	6727 X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2	Y	-0-			-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2	Y	-0-			-0-
05	6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2	Y	-0-			-0-
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2	Y	-0-			-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2	Y	-0-			-0-
03	7905 X	5206	-0-	-2699	-0-	5206	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	5934	-0-	-1596	-0-	5934	2	Y	-0-			-0-
05	7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	5880	2	Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2	N	-0-			16
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2	N	-0-			16
02	9918 X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2	N	-0-			16
03	10602 X	9785	-0-	-817	-0-	9785	2	N	-0-			16
04	9720 X	9320	-0-	-400	-0-	9320	2	N	-0-			16
*05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2	N	-0-			16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	Y	-0-			-0-
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2	Y	-0-			-0-
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	Y	-0-			-0-
03	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	Y	-0-			-0-
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
*05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

12	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1929	-0-	-551	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1704	-0-	-732	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1458	-0-	-1053	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1139	-0-	-690	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

12	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
02	2407	N	2034	-0-	-373	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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

12	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	2434	2			N	-0-					20
01	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2			N	-0-					20
02	2726	X	2327	-0-	-399	-0-	2327	2			N	-0-					20
03	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					20
04	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	2545	2			N	-0-					20
*05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

12	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1726	-0-	-1174	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1531	-0-	-959	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1110	-0-	-812	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	989	-0-	-809	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	324	-0-	-756	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2215	-0-	-513	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					80
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					80
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					80
03	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-					80
04	3570	X	1845	-0-	-1725	-0-	1845	2			N	-0-					80
05	3751	X	1490	-0-	-2261	-0-	1490	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

12	5828	X	4598	-0-	-1230	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	5017	X	4346	-0-	-671	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

12	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

12	6262	X	5305	-0-	-957	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5001	-0-	-920	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	4585	-0-	-954	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5181	-0-	-554	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	5197	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 #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5990	-0-	-396	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4542	-0-	-1638	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4307	-0-	-2079	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3347	-0-	-104	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

12	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5278	X	4942	-0-	-336	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5111	-0-	-593	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

12	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4861	-0-	-40	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4815	-0-	-165	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4079	-0-	-1129	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3123	-0-	-241	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	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 #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			N	-0-					94
01	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
02	4553 X	4036	-0-	-517	-0-	4036	2			N	-0-					94
03	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
04	4020 X	2435	-0-	-1585	-0-	2435	2			N	-0-					94
05	4309 X	2514	-0-	-1795	-0-	2514	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

12	4154 X	2012	-0-	-2142	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2062	-0-	-780	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
*05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

12	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

12	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	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 #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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

12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	999	-0-	-335	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3541	-0-	-1041	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3607	-0-	-1291	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3284	-0-	-1066	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

12	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-					-0-
02	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
03	67145	X	67145	-0-	-0-	-0-	67145	2			N	-0-					-0-
04	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	60383	2			N	-0-					-0-
*05	60062	X	60062	-0-	-0-	-0-	60062	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	33	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	413	-0-	-367	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					28
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					28

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-					59
01	3441	X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-					59
02	3132	X	663	-0-	-2469	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					59
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					59
04	3060	X	2229	-0-	-831	-0-	109	1	2120	2	Y	-0-					29
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					29

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					1
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
02	1972	N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2			Y	-0-					1
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			Y	-0-					1
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			Y	-0-					1
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

12	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

12	12090 X	4038	-0-	-8052	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-
*04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

*04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	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
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	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

12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	348	N	238	-0-	-110	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

12	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	464	-0-	-2078	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

12	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2318	-0-	-176	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

12	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3099	-0-	199	199	3099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	580	3481	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2452	-0-	-548	32	2452	2			N	-0-					-0-
*05	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

12	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	477	-0-	-732	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					60
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					60
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
*05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2		Y	-0-					-0-
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2		Y	-0-					-0-
02	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2		Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8071	-0-	-578	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7102	-0-	-467	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8001	-0-	-90	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7398	-0-	-432	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

12	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-					-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-					-0-
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	33	1	218	2	N	-0-					-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	50	1	457	2	N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	63	1	459	2	N	-0-					-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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-					-0-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-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
12	2573	X	1656	-0-	-917	-0-	129	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1295	-0-	-844	-0-	123	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	198	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	198	1	1448	2	N	-0-					-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
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-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
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	157	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	986	-0-	-348	-0-	98	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-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
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1877	2	N	-0-					25
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	168	1	1598	2	N	-0-					25
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1334	2	N	-0-					25
03	2046	N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-					25
04	1710	N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-					25
05	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1		N	-0-			123
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1		N	-0-			123
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	1		N	-0-			123
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	1		N	-0-			123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	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

12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			36
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			36
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1		N	-0-			36
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	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

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			76
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			76
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1		N	-0-			76
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-			76
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

12	DLQ G-10	74	-0-	74	46944	74	1		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	674	-0-	674	47618	674	1		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	689	-0-	689	48307	689	1		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	464	-0-	464	48771	464	1		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48771				Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48771				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-		12
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-		12
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-		12
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1		N	-0-		12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
05	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

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1		N	-0-		12
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1		N	-0-		12
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1		N	-0-		12
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-		12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
05	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

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1		N	-0-		36
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1		N	-0-		36
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	1		N	-0-		36
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	1		N	-0-		36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
05	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

12	DLQ G-10	310	-0-	310	12646	310	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	310	-0-	310	12956	310	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	13255	299	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	13656	401	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13656				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13656				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	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

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

12	DLQ	G-10	250	-0-	250	31210	250	1			Y	-0-					279
01	DLQ	G-10	250	-0-	250	31460	250	1			Y	-0-					279
02	DLQ	G-10	391	-0-	391	31851	391	1			Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	32624	773	1			Y	-0-					279
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32624					Y	NO RPT					279
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32624					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

12	DLQ	G-10	535	-0-	535	52953	535	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	535	-0-	535	53488	535	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	663	-0-	663	54151	663	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	55382	1231	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55382					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55382					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

12	DLQ	G-10	280	-0-	280	32745	280	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	280	-0-	280	33025	280	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	401	-0-	401	33426	401	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	999	-0-	999	34425	999	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34425					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34425					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
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	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
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
01	2325 #	664	-0-	-1661	-0-	664	2			N	-0-			-0-
02	2175 #	892	-0-	-1283	-0-	892	2			N	-0-			-0-
03	2325 #	825	-0-	-1500	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	0 X	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
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-			46
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2			48
						2	9							
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			48
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			48
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			48
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			48

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	123	-0-	-435 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	558	N	134	-0-	-424 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

12	13781	X	13781	-0-	-0- B	-0-	136	1	13643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0- B	-0-	16513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	11069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14751	X	14751	-0-	-0- B	-0-	14749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14310	X	14310	-0-	-0- B	-0-	14309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13134	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

12	5964		3540	-0-	-2424	-0-	104	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5964		3540	-0-	-2424	-0-	103	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	5676		3360	-0-	-2316	-0-	98	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	6108		3612	-0-	-2496	-0-	105	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3668		2374	-0-	-1294	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
*05	4888		3002	-0-	-1886	-0-	87	1	2915	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

12	5213	R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	11098	#	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
02	10382	#	-0-	-0-	-10382	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	#	6266	-0-	-4832	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	48944		31327	-0-	-17617	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
*05	28421		21294	-0-	-7127	-0-	21294	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

12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2476	-0-	-424	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1150	-0-	-1700	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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

12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12152	X	10732	-0-	-1420	-0-	10731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	10149	-0-	-1611	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11244	-0-	-908	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	140	-0-	-2185	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	146	-0-	-2179	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2325	X	54	-0-	-2271	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

12	45632	X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44826	X	35318	-0-	-9508	-0-	35317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41499	X	38680	-0-	-2819	-0-	38679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42329	X	42329	-0-	-0-	-0-	42328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	38823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41354	X	39140	-0-	-2214	-0-	39139	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

12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-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-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

12	29636	X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29047	X	25753	-0-	-3294	-0-	25752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	26825	X	24489	-0-	-2336	-0-	24487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27652	X	26882	-0-	-770	-0-	26880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24851	-0-	-1909	-0-	24850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27497	X	25835	-0-	-1662	-0-	25834	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	319	N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

12	35154	X	34489	-0-	-665	-0-	34488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34565	X	33452	-0-	-1113	-0-	33451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32422	X	31457	-0-	-965	-0-	31455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34658	X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	32341	-0-	-1199	-0-	32339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	32516	-0-	-1987	-0-	32515	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

12	29171	X	22558	-0-	-6613	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	29824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24563	X	23832	-0-	-731	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28860	X	18629	-0-	-10231	-0-	18628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29822	X	26451	-0-	-3371	-0-	26450	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
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	43294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	57075	X	57075	-0-	-0-	-0-	57073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	57069	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

12	17825	X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17887	X	17154	-0-	-733	-0-	17153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21958	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

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

12	40362	X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40362	X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37265	X	35516	-0-	-1749	-0-	35514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	39835	X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	38550	X	35802	-0-	-2748	-0-	35801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38285	X	35289	-0-	-2996	-0-	35288	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39150	X	37726	-0-	-1424	-0-	37724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41850	X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41482	X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	41850	X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2	3	9	N	3	3	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

12	32395	X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31403	X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30131	X	21583	-0-	-8548	-0-	21582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32209	X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31170	X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30287	X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10255	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
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

12	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	34945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36768	X	36768	-0-	-0-	-0-	36766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	33949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	33476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	34610	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

12	30876	X	30147	-0-	-729	-0-	30145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31651	X	30716	-0-	-935	-0-	30714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	29746	X	29746	-0-	-0-	-0-	29744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	31651	X	30847	-0-	-804	-0-	30846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31775	X	30834	-0-	-941	-0-	30832	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

12	71230	X	71230	-0-	-0-	-0-	71228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71442	X	71442	-0-	-0-	-0-	71440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	66953	X	66953	-0-	-0-	-0-	66950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71176	X	68657	-0-	-2519	-0-	68655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	68880	X	65396	-0-	-3484	-0-	65393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	71176	X	67427	-0-	-3749	-0-	67425	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

12	53227	X	51010	-0-	-2217	-0-	51008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	53227	X	50544	-0-	-2683	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
02	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	46998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	50995	X	47849	-0-	-3146	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
04	49350	X	43610	-0-	-5740	-0-	43610	2			N	-0-					-0-
05	50995	X	48479	-0-	-2516	-0-	48479	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

12	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14818	X	13191	-0-	-1627	-0-	13190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16182	X	13738	-0-	-2444	-0-	13737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15660	X	13068	-0-	-2592	-0-	13067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16864	X	13358	-0-	-3506	-0-	13358	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11109	-0-	-609	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9869	-0-	-1006	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9717	-0-	-1381	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

12	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	27621	X	25149	-0-	-2472	-0-	25147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24737	X	24600	-0-	-137	-0-	24597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	27621	X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26730	X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	27621	X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

12	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
01	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	43238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38067	X	38067	-0-	-0-	-0-	38065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	41412	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

12	41447	X	30859	-0-	-10588	-0-	30858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	22462	-0-	-18985	-0-	22461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	38773	X	36555	-0-	-2218	-0-	36553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41447	X	40250	-0-	-1197	-0-	40248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40366	X	40366	-0-	-0-	-0-	40364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	41966	X	41966	-0-	-0-	-0-	41965	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

12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	442	-0-	-631	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	600	X	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

12	5859	X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	348	N	270	-0-	-78	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	11043	2	N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	300	1	9804	2	N	-0-					-0-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	257	1	10189	2	N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	205	1	9530	2	N	-0-					-0-
*05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	377	1	7170	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				36
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				36
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-				36
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				36
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-				36
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-				36

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1		-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-				-0-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	1		-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1		-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	1914	N	752	-0-	-1162	-0-	752	2			N	-0-				-0-
03	2201	N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-				-0-
04	1890	N	468	-0-	-1422	-0-	468	2			N	-0-				-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	1		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1		-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-				-0-
02	6960	X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-				-0-
03	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6708	2			N	-0-				-0-
04	7200	X	3300	-0-	-3900	-0-	3300	2			N	-0-				-0-
05	7440	X	1147	-0-	-6293	-0-	1147	2			N	-0-				-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-				-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02	145	N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-				-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-				-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
12	2697	X	483	-0-	-2214	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	472	-0-	-2225	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	395	-0-	-5247	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	3505	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8200	-0-	5200	5339	8199	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	3100	N	7437	-0-	4337	9676	7437	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11315	X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	2255	-0-	-8695	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	935	-0-	-10380	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
12	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5119	-0-	2019	4549	5119	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4961	-0-	2061	6610	4961	2			N	-0-					-0-
03	12202	X	5592	-0-	-6610	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

12	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
*05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

12	30690	X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
02	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30816	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33986	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	33847	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34319	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

12	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28479	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	28850	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31777	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	31898	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32884	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

12	14B2 EXT		2	-0-	2	22	2	2			N	-0-					-0-
01	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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

12	30132	X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	30132	X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26604	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	29853	X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	28890	X	26525	-0-	-2365	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	24499	-0-	-5354	-0-	24499	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
*05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

12	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	5556	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5476	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	5797 X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3					73
							3	9									
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3	1	3047	2	N	7					80
							8	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	N	5					85
							6	9									
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3	1	3123	2	N	3					88
							3	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	2	N	-0-					88
05	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103					257
							113	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1			93
							19	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	274	1	2961	2	N	20					113
							22	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3518	2	N	155	168	1			100
							171	9									
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	166	85	1			271
							183	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	157	1	3337	2	N	55					326
							61	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					27
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					84
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					84
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					84
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	T. A.		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					114
04	14B2	EXT	3612	-0-	3612	3815	3612	3			Y	-0-					114
05	14B2	EXT	6948	-0-	6948	10763	6948	3			Y	-0-					114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					34
04	14B2	EXT	2553	-0-	2553	2553	2553	3			N	-0-					34
05	14B2	EXT	1925	-0-	1925	4478	1925	3			N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					43
04	14B2	EXT	4735	-0-	4735	4735	4735	3			N	-0-					43
05	14B2	EXT	5236	-0-	5236	9971	5236	3			N	-0-					43

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	3			N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					80
05	14B2 EXT	321	-0-	321	1067	321	3			N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					64
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					65
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					67
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177	1			11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	438	3	65	9	N	59					70
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

12	124 N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2					67
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					71
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	120	3	74	9	N	67	128	1			10
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	113	3	23	9	N	21					31
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					31
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					31

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					86
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					86
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					86

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	3	21	9	N	19					97
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	771	3	3	9	N	3					100
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	678	3	3	9	N	3	60	1			43
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785	3	10	9	N	9					52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655	3	12	9	N	11					63

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					117
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					117
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					117
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					54
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					54
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

12	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

12	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2	9	N	2				82
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-				82
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8				90
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6				96
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				96
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				117
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				117
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-				117
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	89	1		28
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-				28
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-				28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8	9	N	7				207
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-				207
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	3	2	9	N	2				209
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-	90	1		119
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2	9	N	2				121
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-				121

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

12	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-				115
01	1395	N	972	-0-	-423	-0-	970	3	2	9	N	2				117
02	1247	N	797	-0-	-450	-0-	796	3	1	9	N	1				118
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	817	3	35	9	N	32	90	1		60
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	N	2				62
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	N	1				63

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4	9	N	4				190
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	931	3	3	9	N	3				193
02	986	N	945	-0-	-41	-0-	939	3	6	9	N	5				198
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	99	1		101
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2				103
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				103

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

12	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-				151
01	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	1104	3	1	9	N	1				152
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				152
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1464	3	7	9	N	6	97	1		61
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				61
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-				61

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					117
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4					121
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	3	17	9	N	15					136
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	9	N	5	76	1			65
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7					72
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1709	3	11	9	N	10					82

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

12	1798	N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-					131
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-					131
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					131
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					131
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					131
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	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

12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11					218
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					218
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					218
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2735	3	6	9	N	5	138	1			85
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					85
*05	3100	N	3914	-0-	814	814	3914	3			N	-0-					85

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					225
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3299	3	20	9	N	18	167	1			76
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2781	3	9	9	N	8					84
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	3	8	9	N	7					91
04	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	2585	3	18	9	N	16					107
05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2686	3	26	9	N	24					131

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					155
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					156
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					156
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					156
04	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					156
05	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

12	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1					200
01	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	N	1					201
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	947	3	2	9	N	2					203
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	932	3	31	9	N	28	184	1			47
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	879	3	9	9	N	8					55
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	906	3	23	9	N	21					76

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					118
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	3	6	9	N	5					123
02	377	N	158	-0-	-219	-0-	152	3	6	9	N	5					128
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1			27
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					27
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

12	1178 X	554	-0-	-624	-0-	554	2			Y	-0-					130
01	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					130
02	1653 X	401	-0-	-1252	-0-	401	2			Y	-0-					130
03	1767 X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					130
04	1710 X	443	-0-	-1267	-0-	441	2	2	9	Y	2	28	1			104
05	558 X	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

12	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					157
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					157
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					157
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					157
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	117	2	43	9	Y	39	161	1			35
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	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

12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					38
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					38
02	2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2			Y	-0-					38
03	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					38
04	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			Y	-0-					38
05	2821 N	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			Y	-0-					38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 X	614	-0-	-316	-0-	614 2		Y	-0-			30
01	930 X	624	-0-	-306	-0-	624 2		Y	-0-			30
02	783 X	579	-0-	-204	-0-	579 2		Y	-0-			30
03	744 X	642	-0-	-102	-0-	642 2		Y	-0-			30
04	660 X	584	-0-	-76	-0-	584 2		Y	-0-			30
05	620 X	602	-0-	-18	-0-	602 2		Y	-0-			30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			72
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			72
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451 2		Y	-0-			72
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			72
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	497 2	81 9	Y	74	120 1		26
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2		Y	-0-			26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

12	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	3691 2	2 9	Y	2			194
01	4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	2509 2		Y	-0-			194
02	3944 X	2160	-0-	-1784	-0-	2160 2		Y	-0-			194
03	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	2122 2		Y	-0-			194
04	4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916 2	34 9	Y	31	180 1		45
05	3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593 2		Y	-0-			45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

12	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2380 2		Y	-0-			42
01	2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342 2		Y	-0-			42
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-			42
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-			42
04	2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2233 2	19 9	Y	17	33 1		26
05	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387 2		Y	-0-			26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

12	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531 2		Y	-0-			37
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 2		Y	-0-			37
02	1421 N	1362	-0-	-59	-0-	1362 2		Y	-0-			37
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473 2		Y	-0-			37
04	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2		Y	-0-			37
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 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

12	434 X	357	-0-	-77	-0-	357 2		Y	-0-			102
01	434 X	357	-0-	-77	-0-	357 2		Y	-0-			102
02	406 X	332	-0-	-74	-0-	332 2		Y	-0-			102
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	364 2		Y	-0-			102
04	390 X	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-	21 1		81
*05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			81

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 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
12	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					37
01	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					37
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					37
03	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					37
04	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			Y	-0-					37
05	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

12	1612 X	1063	-0-	-549	-0-	1063	2			Y	-0-					27
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					27
02	1160 N	813	-0-	-347	-0-	813	2			Y	-0-					27
03	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2			Y	-0-					27
04	1050 N	547	-0-	-503	-0-	547	2			Y	-0-					27
05	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

12	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			Y	-0-					32
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-					32
02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-					32
03	1829 N	1229	-0-	-600	-0-	1229	2			Y	-0-					32
04	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125	2	67	9	Y	61	66	1			27
05	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					117
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					117
02	493 X	351	-0-	-142	-0-	351	2			Y	-0-					117
03	527 X	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					117
04	480 X	119	-0-	-361	-0-	52	2	67	9	Y	61	151	1			27
05	434 X	109	-0-	-325	-0-	109	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	-0-					154
01	3937 X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	-0-					154
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-					154
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					154
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	85	178	1			61
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					27
01	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	-0-					27
02	638 N	319	-0-	-319	-0-	319	2			Y	-0-					27
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					27
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					27
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	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

12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

12	1643 X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	-0-					103
01	1209 X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					103
02	1247 X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2			Y	-0-					103
03	1333 X	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					103
04	1290 X	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					103
*05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

12	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					86
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					86
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					86
04	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					86
*05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

12	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					162
01	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			Y	-0-					162
02	3016 X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2			Y	-0-					162
03	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					162
04	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2912	2	44	9	Y	40	175	1			27
05	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B DENY	-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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

12	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					57
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					57
02	522 N	400	-0-	-122	-0-	400	2			Y	-0-					57
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					57
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					57
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

12	744 X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					160
01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					160
02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					160
03	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					160
04	1740 X	927	-0-	-813	-0-	926	2	1	9	Y	1	154	1			7
05	620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					7

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

12	6293 X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			Y	-0-					80
01	6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-					80
02	5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-					80
03	5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-					80
04	5220 X	288	-0-	-4932	-0-	204	2	84	9	Y	76	129	1			27
05	4464 X	849	-0-	-3615	-0-	849	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					38
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					38
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					38
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					38
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					38
05	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

12	4092 X	1830	-0-	-2262	-0-	1830	2			Y	-0-					137
01	4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481	2			Y	-0-					137
02	3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843	2			Y	-0-					137
03	2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568	2			Y	-0-					137
04	1950 X	507	-0-	-1443	-0-	504	2	3	9	Y	3					140
05	1829 X	555	-0-	-1274	-0-	555	2			Y	-0-					140

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

12	899 X	365	-0-	-534	-0-	365	2			Y	-0-					50
01	682 X	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					50
02	319 N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					50
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					50
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					50
01	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					50
02	1102 X	990	-0-	-112	-0-	990	2			Y	-0-					50
03	1209 X	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					50
04	1170 X	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					50
05	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	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

12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					70
01	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					70
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1462	2			Y	-0-					70
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			Y	-0-					70
04	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			Y	-0-					70
05	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					187
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			Y	-0-					187
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					187
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					187
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4261	2	70	9	Y	64	168	1			83
05	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			Y	-0-					83

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41	9	Y	37					67
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5					72
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					30
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					72
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121	9	N	110					182
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					187
03	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2366	2	20	9	N	18	177	1			28
04	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			N	-0-					28
05	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					28

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

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5568	X	2476	-0-	-3092	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5828	X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12310	-0-	-1697	-0-	12309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	27089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

12	10416	X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9077	X	9071	-0-	-6	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152 X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11284 X	7248	-0-	-4036	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8932 X	8295	-0-	-637	-0-	8294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8040 X	2924	-0-	-5116	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	8866 X	5124	-0-	-3742	-0-	5123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

12	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945 X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2320	-0-	-435	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

12	3565 X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565 X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

12	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

12	5766	X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5394	X	4603	-0-	-791	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	4811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4637	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14858	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	1120	-0-	-2900	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1670	-0-	-2484	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	32609	-0-	29509	29509	32607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	40528	-0-	37428	66937	40525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2900	N	35042	-0-	32142	99079	35040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	133152	X	34073	-0-	-99079	-0-	34071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	29057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26146	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

12	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7460	-0-	-1468	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7051	-0-	-1301	-0-	7050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649	X	7638	-0-	-1011	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7695	-0-	-55	-0-	7694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

12	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

12	19716	X	16152	-0-	-3564	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19716	X	15746	-0-	-3970	-0-	15745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18183	X	13522	-0-	-4661	-0-	13520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16182	X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15630	X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16151	X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11315	X	8839	-0-	-2476	-0-	8838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10585	X	9542	-0-	-1043	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10950	X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11315	X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8101	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7975	X	5099	-0-	-2876	-0-	5097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8525	X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	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

12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

12	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	28252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26009	X	20834	-0-	-5175	-0-	20832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21692	X	15961	-0-	-5731	-0-	15960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26009	X	15346	-0-	-10663	-0-	15345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25170	X	25074	-0-	-96	-0-	25072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26009	X	23107	-0-	-2902	-0-	23106	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

12	18166	X	18040	-0-	-126	-0-	18039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17918	X	17776	-0-	-142	-0-	17775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	17578	-0-	-464	-0-	17577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17460	X	17257	-0-	-203	-0-	17256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18290	X	15394	-0-	-2896	-0-	15393	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

12	16306	X	14162	-0-	-2144	-0-	14161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16771	X	15046	-0-	-1725	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	15542	-0-	-147	-0-	15541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16771	X	16087	-0-	-684	-0-	16086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16538	-0-	-78	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

12	12803	X	12243	-0-	-560	-0-	12241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12803	X	12437	-0-	-366	-0-	12436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11339	X	10580	-0-	-759	-0-	10579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	11364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12030	X	11106	-0-	-924	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12431	X	12189	-0-	-242	-0-	12188	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

12	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

12	9827	X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9827	X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8439	X	6344	-0-	-2095	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8130	X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

12	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5088	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

12	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30620	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	29906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28170	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7801	X	7238	-0-	-563	-0-	7237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8339	X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17143 X	12304	-0-	-4839	-0-	12303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	17894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	17377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16590 X	8970	-0-	-7620	-0-	8969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18600	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

12	11160 X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10261 X	7730	-0-	-2531	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9599 X	9019	-0-	-580	-0-	9018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9579 X	9152	-0-	-427	-0-	9151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9270 X	7542	-0-	-1728	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641 X	6927	-0-	-2714	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6696 X	5513	-0-	-1183	-0-	5512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480 X	2680	-0-	-3800	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696 X	3721	-0-	-2975	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	33778 X	33778	-0-	-0-	-0-	33777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34007 X	28330	-0-	-5677	-0-	28328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	34140 X	27991	-0-	-6149	-0-	27989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	36115 X	30206	-0-	-5909	-0-	30205	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

12	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33205 X	27465	-0-	-5740	-0-	27464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35495 X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34350 X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2140	-0-	-644	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30184	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

12	8432 X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	22540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

12	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

12	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038	3		N	-0-			-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3		N	-0-			-0-
01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3		N	-0-			-0-
02	7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791	3		N	-0-			-0-
04	7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
*05	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3		N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01	T. A.	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	13	-0-	13	97	13	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	107 8	1 9	3467	2	N	7					62
01	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	104 40	1 9	3353	2	N	36					98
02	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	66 113	1 9	2131	2	N	103	186	1			15
03	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	84 22	1 9	2708	2	N	20					35
04	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	94 69	1 9	3038	2	N	63					98
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	84 32	1 9	2722	2	N	29					127

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					20
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					20
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	1	154	1			17
							1	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	3					20
							3	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	1					21
							1	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					21
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	13	1	432	2	N	-0-					21
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	N	-0-					21

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189	1			130
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	298	1	9601	2	N	179					309
							197	9									
02	8845	X	7545	-0-	-1300	-0-	222	1	7148	2	N	159	365	1			103
							175	9									
03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	273	1	8818	2	N	-0-					103
04	9780	X	8699	-0-	-1081	-0-	257	1	8304	2	N	125					228
							138	9									
05	10106	X	7464	-0-	-2642	-0-	220	1	7102	2	N	129					357
							142	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	1594	3	87	9	Y	79					99
01	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	3			Y	-0-					99
02	2407	X	2205	-0-	-202	-0-	2205	3			Y	-0-					99
03	2573	X	2132	-0-	-441	-0-	2078	3	54	9	Y	49					148
04	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	2040	3	9	9	Y	8					156
05	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1757	3	3	9	Y	3					159

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	1856	X	825	-0-	-1031	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	363	-0-	-1377	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	324	-0-	-1474	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-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
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-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
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					44
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					44
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					44
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					44
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					44
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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

12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-			-0-
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-			-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
*05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			119
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	N	-0-			119
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-			119
03	651 N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	2	N	-0-			119
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-			119
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			22
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			22
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	3	1	64	2	N	-0-			22
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-			22
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			22
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	94	1	1932	2	N	16					268
							18	9									
01	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	108	1	2148	2	N	45					313
							50	9									
02	2581	X	1792	-0-	-789	-0-	82	1	1709	2	N	1	172	1			142
							1	9									
03	2077	X	1783	-0-	-294	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					142
04	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38					180
							42	9									
05	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	70	1	1365	2	N	45					225
							50	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

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

12	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					7
01	2821	#	1568	-0-	-1253	-0-	1562	2	6	9	N	5					12
02	2639	#	1576	-0-	-1063	-0-	1575	2	1	9	N	1					13
03	2821	#	1325	-0-	-1496	-0-	1323	2	2	9	N	2					15
04	2460	#	1497	-0-	-963	-0-	1496	2	1	9	N	1					16
05	2077	#	1459	-0-	-618	-0-	1458	2	1	9	N	1					17

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

12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2	9	N	2					12
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					12
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					14
03	1519	N	872	-0-	-647	-0-	871	3	1	9	N	1					15
04	1680	N	707	-0-	-973	-0-	707	3			N	-0-					15
05	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1153	3	2	9	N	2					17

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					8
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					8
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					8
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	592	3	42	9	N	38	42	1			4
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	N	9					13
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	477	3	1	9	N	1					14

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	100	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	1885 X	1210	-0-	-675	-0-	87	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	-0-					-0-
*05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170	1	2234	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					34
03	14B2	EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34
04	14B2	EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34
05	14B	DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 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
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-					82
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					82
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					82
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			32
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			32
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			32
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15			126
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	147	3	80	9	N	73	189	1	10
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	331	3	26	9	N	24			34
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	N	53	52	1	35
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1			36
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			36

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

12	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-			56
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			56
02	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-			56
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	N	57	103	1	10
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27			37
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3			40

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			40
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			40
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			40
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			40
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			40
*05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					4
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	N	1					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
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					35
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	N	10					12
*05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					13

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
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					41
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					41
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41

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
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					59
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					10
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					10
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					10
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-					10
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					10
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					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
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	33	1	438	2	N	-0-					82
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	31	1	409	2	N	-0-					82
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-					82
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	2	N	-0-					82
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					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
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					80
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					80
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					80

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
12	5208	X	3591	-0-	-1617	-0-	249	1	3328	2	N	13					217
							14	9									
01	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	277	1	3665	2	N	25	156	1			86
							28	9									
02	4872	X	4162	-0-	-710	-0-	299	1	3863	2	N	-0-					86
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	318	1	3921	2	N	-0-					86
04	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	274	1	3439	2	N	-0-					86
05	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	301	1	3963	2	N	100					186
							110	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	427	1	5709	2	N	96					126
							106	9									
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	391	1	5161	2	N	-0-					126
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	376	1	4858	2	N	-0-					126
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-					126
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-					126
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-					126

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	513	1	6866	2	N	-0-					159
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	N	8					167
							9	9									
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	497	1	6418	2	N	-0-					167
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-					167
04	6360	X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-					167
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	2	N	73					240
							80	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					21
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					21
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					21
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-					21
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					25
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-					25
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					25
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-					25
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-					25
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-					25

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					25
01	1457	N	735	-0-	-722	-0-	52	1	683	2	N	-0-					25
02	1392	N	975	-0-	-417	-0-	70	1	905	2	N	-0-					25
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	98	1	1214	2	N	-0-					25
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1529	2	N	-0-					25
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					25

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
12	1953	N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194	1			144
							238	9									
01	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	7	1	88	2	N	283	362	1			65
							311	9									
02	1711	N	355	-0-	-1356	-0-	8	1	104	2	N	221					286
							243	9									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11	1	139	2	N	244	378	1			152
							268	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	173					325
							190	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	14	179	1			160
							15	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	N	25					183
							28	9									
01	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	170	1	2249	2	N	49	172	1			60
							54	9									
02	2726	X	2704	-0-	-22	-0-	194	1	2510	2	N	-0-					60
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-					60
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	172	1	2154	2	N	-0-					60
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	187	1	2463	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					34
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	N	-0-					34
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					34
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-					34
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-					34
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1659	2	N	-0-					80
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	2	N	81	134	1			27
							89	9									
02	1769	N	1472	-0-	-297	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					27
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					27
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	116	1	1453	2	N	-0-					27
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					17
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					17
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					17
*05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					14
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	21					35
						23	9									
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					35
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					35
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	9	1	118	2	N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	80					157
						88	9									
01	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87	1	1153	2	N	40					197
						44	9									
02	1276 N	1133	-0-	-143	-0-	81	1	1050	2	N	2					199
						2	9									
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71	1	880	2	N	6	180	1			25
						7	9									
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	87	1	1092	2	N	-0-					25
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1359	2	N	-0-					25

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	18					132
							20	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	13	35	1			110
							14	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					110
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					110
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					110
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	98	1	1287	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-					60
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					60
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-					60
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	N	-0-					60
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	27	1	337	2	N	-0-					60
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					27
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

12	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					162
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-					162
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	2	N	-0-					162
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-					162
04	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	141	1	1767	2	N	-0-					162
05	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	141	1	1853	2	N	-0-					162

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-					10
01	2989 N	2931	-0-	-58	-0-	206	1	2725	2	N	-0-					10
02	2900 N	2902	-0-	2	2	209	1	2693	2	N	-0-					10
03	2775 X	2773	-0-	-2	-0-	208	1	2565	2	N	-0-					10
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	207	1	2599	2	N	-0-					10
*05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					154
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	13					167
						14	9									
02	812 N	316	-0-	-496	-0-	23	1	291	2	N	2	144	1			25
						2	9									
03	868 N	206	-0-	-662	-0-	15	1	191	2	N	-0-					25
04	810 N	179	-0-	-631	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25
05	341 N	179	-0-	-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

12	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					29
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	171	1	2258	2	N	-0-					29
02	2059 X	1988	-0-	-71	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					29
03	2201 X	2106	-0-	-95	-0-	158	1	1948	2	N	-0-					29
04	2340 X	2130	-0-	-210	-0-	157	1	1973	2	N	-0-					29
*05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	183	1	2405	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-					50
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					50
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					50
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	N	-0-					50
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					50
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

12	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-					45
01	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	207	1	2736	2	N	-0-					45
02	3451 X	2954	-0-	-497	-0-	212	1	2742	2	N	-0-					45
03	3224 X	2786	-0-	-438	-0-	209	1	2577	2	N	-0-					45
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2731	2	N	167					212
						184	9									
05	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	202	1	2655	2	N	24					236
						26	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-					27
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-					27
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					27
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					27
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	N	-0-					27
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3404 X	3032	-0-	-372	-0-	209	1	2798	2	N	23					182
						25	9									
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246	1	3256	2	N	45	150	1			77
						50	9									
02	2842 X	2615	-0-	-227	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					77
03	3038 X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					77
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	190	1	2387	2	N	-0-					77
*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	228	1	2997	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	8	1	100	2	N	-0-					20
03	14B2 EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT	103	-0-	103	312	8	1	95	2	N	-0-					20
05	14B DENY	134	-0-	134	446	9	1	125	2	N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	157	1	2098	2	N	-0-					85
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					85
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	N	-0-					85
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-					85
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	2	N	-0-					85
*05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					80
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-					80
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					80
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-					80
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	-0-					80
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

12	3100	N	2677	-0-	-423	71	186	1	2491	2	N	-0-					29
01	2938	N	2867	-0-	-71	-0-	202	1	2665	2	N	-0-					29
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					29
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					29
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-					29
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-					26
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-					26
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-					26
03	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-					26
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-					26
05	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-					34
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	62	1	814	2	N	-0-					34
02	870	N	837	-0-	-33	-0-	60	1	777	2	N	-0-					34
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	69	1	849	2	N	-0-					34
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	2	N	-0-					34
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	61	1	807	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-					74
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-					74
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					74
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					74
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	N	-0-					74
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	-0-					59
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	N	-0-					59
02	1827	N	1115	-0-	-712	-0-	80	1	1035	2	N	-0-					59
03	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					59
04	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	113	1	1415	2	N	-0-					59
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	174	1	2287	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					47
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	137	1	1803	2	N	-0-					47
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	N	-0-					47
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-					47
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	129	1	1620	2	N	-0-					47
05	2077	N	1510	-0-	-567	-0-	107	1	1403	2	N	-0-					47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

12	713	N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	-0-					94
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	33	1	433	2	N	-0-					94
02	551	N	428	-0-	-123	-0-	31	1	397	2	N	-0-					94
03	651	N	396	-0-	-255	-0-	30	1	366	2	N	-0-					94
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	27	1	340	2	N	-0-					94
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	2	N	-0-					94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	21	181	1			194
							23	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	323	1	4271	2	N	-0-	32	1			162
02	4843	X	4095	-0-	-748	-0-	294	1	3799	2	N	2	40	1			124
							2	9									
03	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	313	1	3866	2	N	-0-					124
04	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	319	1	4002	2	N	-0-					124
05	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	315	1	4149	2	N	-0-					124

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

12	16647	X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1			132
01	14756	X	14736	-0-	-20	-0-	14602	2	134	9	N	122					254
02	13311	X	10507	-0-	-2804	-0-	10408	2	99	9	N	90	187	1			157
03	15159	X	10285	-0-	-4874	-0-	10197	2	88	9	N	80	185	1			52
04	14670	X	12654	-0-	-2016	-0-	12367	2	287	9	N	261	179	1			134
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12488	2	150	9	N	136	181	1			89

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					52
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2					54
							2	9									
02	725	N	385	-0-	-340	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					54
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					54
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					54
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

12	14B2 EXT		130	-0-	130	456	5	1	125	2	Y	-0-					1
01	498	X	42	-0-	-456	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

12	1240	N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					82
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	31	1	659	2	Y	2					84
							2	9									
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					84
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					84
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	2			Y	-0-					84
05	837	N	176	-0-	-661	-0-	176	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27					32
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	102	3	44	9	N	40					72
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31	83	1			20
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	N	50					70
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					70

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					182
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	155					433
01	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9047	3	140	9	N	127	350	1			210
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8666	3	153	9	N	139	171	1			178
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4290	3	40	9	N	36	94	1			120
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	3	30	9	N	27					147
05	1922	X	591	-0-	-1331	-0-	591	3			N	-0-					147

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					21
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					21
02	348	N	104	-0-	-244	-0-	104	3			N	-0-					21
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					21
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					21
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

12	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	870	N	108	-0-	-762	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
12	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	1576	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
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					13
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-			45
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	240	1	40	2	N	-0-			45
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	123	1	34	2	N	-0-			45
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	134	1	22	2	N	-0-			45
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	58	1	6	2	N	-0-			45
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	1	17	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1133	-0-	-479	-0-	972	1	161	2	N	-0-			-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1599	1	449	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	993	1	166	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-			-0-
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

12	T. A.	177	-0-	177	854	177	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	276	-0-	276	1130	276	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	149	-0-	149	1279	149	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	318	-0-	318	1597	318	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	264	-0-	264	1861	264	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1861					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

12	3100 N	2167	-0-	-933	4983	2167	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	1585	-0-	-1315	2538	1585	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2192	-0-	-908	1630	2192	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	2314	-0-	-686	944	2314	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
*04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

12	3100 N	1174	-0-	-1926	2326	1174	2			Y	-0-					47
01	3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2			Y	-0-					47
02	1319 N	1076	-0-	-243	-0-	1076	2			Y	-0-					47
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					47
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

12	866 N	-0-	-0-	-866	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

12	3100 N	2649	-0-	-451	4615	2649	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	2237	-0-	-663	2893	2237	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2170	-0-	-930	1963	2170	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	1388	-0-	-1612	351	1388	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1972	X	1450	-0-	-522	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1535	-0-	-573	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1644	-0-	-1456	5725	1644	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2502	-0-	-598	5127	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2440	-0-	-460	4667	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2486	-0-	-614	4053	2486	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1581	-0-	-1419	2634	1581	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2634					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1569	-0-	-1531	2045	1569	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1575	-0-	-1525	520	1575	2			Y	-0-					-0-
02	1782	N	1262	-0-	-520	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4526	#	4128	-0-	-398	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	5363	#	4139	-0-	-1224	-0-	4137	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5174	R	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5363	#	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	4564	R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5518	#	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					75
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					75
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					75
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					75
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					76
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					76

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					1
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					1
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					3
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					3
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					65
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					65
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					65
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					65
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					3
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					3
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					3
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					3
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					5

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					83
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					83
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	699	3			N	-0-					83
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					83
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					83
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					121
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					121
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					121
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2159	3	67	9	N	61	177	1			5
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2186	3	39	9	N	35					40
*05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	68					200
							75	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	29	191	1			38
							32	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	10					48
							11	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	N	35					83
							39	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	54	89	1			48
							59	9									
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	20					68
							22	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					50
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	209	1	2746	2	N	-0-					50
02	2900	N	2909	-0-	9	9	202	1	2707	2	N	-0-					50
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	192	1	2404	2	N	-0-					50
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	178	1	2409	2	N	-0-					50
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	179	1	2350	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					23
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	-0-					63
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	1					64
							1	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1458	2	N	1					65
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1650	2	N	3					68
							3	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	192	1	2608	2	N	10	7	1			71
							11	9									
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	198	1	2588	2	N	3					74
							3	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					54
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	32	1	422	2	N	-0-					54
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	29	1	382	2	N	-0-					54
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	1					55
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	1	2	1			54
							1	9									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	224	1	446	2	N	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-					28
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	232	1	477	2	N	-0-					28
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-					28
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	-0-					28
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					134
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	950	2	N	-0-					134
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	2					136
							2	9									
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1					137
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	8	127	1			18
							9	9									
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	1					19
							1	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					158
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	89	1	1166	2	N	-0-					158
02	1218	N	1038	-0-	-180	-0-	72	1	966	2	N	-0-					158
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					158
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	28	179	1			7
							31	9									
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	413	1	5180	2	N	22					59
							24	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	433	1	5692	2	N	27					86
							30	9									
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	429	1	5747	2	N	32					118
							35	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54					172
							59	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	475	1	6438	2	N	61	191	1			42
							67	9									
*05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	464	1	6081	2	N	30					72
							33	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	N	-0-					27
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					27
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					27
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	72	89	1			10
							79	9									
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					10

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					126
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					126
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					126
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					126
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					126
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					124
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					124
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					124
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					124
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					124
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	2	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	750	2	N	-0-					-0-
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					35
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					35
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					35
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					127
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					127
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					127
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	90	1	335	2	N	-0-			-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	117	1	513	2	N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	N	-0-			-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	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

12	155	N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	1033	2	N	-0-			-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	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

12	15876		14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-			-0-
01	13144		12682	-0-	-462	-0-	174	1	12508	2	N	-0-			-0-
02	12296		11185	-0-	-1111	-0-	163	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	13144		12127	-0-	-1017	-0-	176	1	11951	2	N	-0-			-0-
04	12720		11786	-0-	-934	-0-	172	1	11614	2	N	-0-			-0-
05	13144		12571	-0-	-573	-0-	172	1	12399	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-			39
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	2			41
						2	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-			41
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-			41
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1970	2	Y	-0-			41
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
12	5859 X	5818	-0-	-41	-0-	5799	3	19	9	Y	17					230
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5892	3	32	9	Y	29	196	1			63
02	5394 X	4836	-0-	-558	-0-	4827	3	9	9	Y	8					71
03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9					80
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493	3	13	9	Y	12					92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983	3			Y	-0-					92

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4177	2	2	9	N	2					189
01	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	3320	2			N	-0-					189
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	4051	2	3	9	N	3					192
03	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1	9	N	1					193
04	4050	X	3271	-0-	-779	-0-	3265	2	6	9	N	5					198
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	2			N	-0-					198

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					23
02	841	N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-					23
03	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					23
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					23
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 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
12	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3598	-0-	-549	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					108
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					108
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					108
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					108
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					108
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-					2
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	N	-0-					2
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	27	1	345	2	N	-0-					2
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	2	N	-0-					2
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	24	1	307	2	N	-0-					2
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

12	10199	X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6593	-0-	-3606	-0-	438	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	5699	-0-	-3842	-0-	416	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	646	1	8012	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	5605	-0-	-2735	-0-	409	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	5996	-0-	-2622	-0-	443	1	5553	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-					50
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					50
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	N	-0-					50
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	115	1	1438	2	N	-0-					50
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	102	1	1389	2	N	-0-					50
05	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	106	1	1386	2	N	-0-					50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-					89
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	N	-0-					89
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					89
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-					89
04	3000	N	3032	-0-	32	32	208	1	2824	2	N	-0-					89
*05	3032	N	3000	-0-	-32	-0-	213	1	2787	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-					26
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1325	2	N	-0-					26
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-					26
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	N	-0-					26
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	65	1	801	2	N	-0-					26
05	961	N	592	-0-	-369	-0-	48	1	544	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	516	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	265	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	254	1	1215	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	N	-0-					1
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	-0-					1
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-					1
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-					1
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	52	1	642	2	N	-0-					1
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	53	1	607	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

12	2449	X	59	-0-	-2390	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	175	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	200	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1062	-0-	-11	-0-	181	1	881	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	186	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	186	1	913	2	N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	954	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	324	1	1788	2	N	-0-					12
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	359	1	1830	2	N	-0-					12
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	400	1	1948	2	N	-0-					12
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	306	1	1513	2	N	-0-					12
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	323	1	1587	2	N	-0-					12
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	304	1	1454	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1571	2	N	-0-					12
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	N	-0-					12
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	N	-0-					12
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					12
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-					12
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					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
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	357	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	404	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2191	-0-	-42	-0-	373	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	385	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	327	1	1607	2	N	-0-					-0-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	445	1	2130	2	N	-0-					-0-

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
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	23	1	125	2	N	-0-					67
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					67
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					67
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-					67
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-					67
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 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
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	244	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	726	-0-	-1196	-0-	119	1	607	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	233	-0-	-1246	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	282	1	1389	2	N	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	2	N	-0-					40
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74	1	796	2	N	-0-					40
02	841	N	608	-0-	-233	-0-	53	1	555	2	N	-0-					40
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-					40
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	-0-					40
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1469	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	109	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
02	609	N	266	-0-	-343	-0-	45	1	221	2	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	209	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	241	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	284	1	1397	2	N	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1670	2	N	-0-			3
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	N	-0-			3
02	2900	N	3605	-0-	705	705	314	1	3291	2	N	-0-			3
03	3100	N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	2	N	-0-			3
04	3000	N	4271	-0-	1271	3477	323	1	3948	2	N	-0-			3
*05	7701	X	4224	-0-	-3477	-0-	340	1	3884	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 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
12	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-

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
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	529	2	N	-0-			-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	98	1	499	2	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	N	-0-			-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	76	1	376	2	N	-0-			-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	81	1	399	2	N	-0-			-0-
05	558	N	68	-0-	-490	-0-	12	1	56	2	N	-0-			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	2	N	-0-			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-			-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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-			3
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	113	1	1221	2	N	-0-			3
02	986	N	904	-0-	-82	-0-	79	1	825	2	N	-0-			3
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	N	-0-			3
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-			3
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-			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
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	241	1	1328	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	237	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	241	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	240	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	230	1	1133	2	N	-0-			-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	-0-			-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
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	2	N	-0-			-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	383	1	1948	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1979	-0-	-22	-0-	337	1	1642	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	348	1	1720	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	332	1	1636	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	360	1	1722	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 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
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	424	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	449	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	414	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	441	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	443	1	2120	2	N	-0-					-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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	749	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	705	-0-	-566	-0-	116	1	589	2	N	-0-					-0-
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-
03	899	N	369	-0-	-530	-0-	62	1	307	2	N	-0-					-0-
04	690	N	204	-0-	-486	-0-	34	1	170	2	N	-0-					-0-
05	682	N	209	-0-	-473	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	-0-					-0-
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	40	1	203	2	N	-0-					-0-
02	464	N	233	-0-	-231	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	102	1	501	2	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-					104
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-					104
02	1711	N	1506	-0-	-205	-0-	220	1	1286	2	N	-0-					104
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	247	1	1534	2	N	-0-					104
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	222	1	1226	2	N	-0-					104
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-					3
02	551	N	519	-0-	-32	-0-	45	1	474	2	N	-0-					3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-					3
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 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
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					20
01	992	N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-					20
02	1015	N	44	-0-	-971	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	2	N	-0-					20
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	236	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	203	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	171	1	2144	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-			77
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-			77
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-			77
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			77
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-			200
01	5053 X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-			200
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	704	1	4123	2	N	-0-			200
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-			200
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	783	1	4335	2	N	7	167	1	40
						8	9							
*05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	800	1	4510	2	N	-0-			40

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-			-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-			-0-
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	30	1	378	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

12	62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			84
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-			84
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	5	1	27	2	N	-0-			84
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-			84
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-			84
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-			19
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	220	1	2374	2	N	-0-			19
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	N	-0-			19
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2465	2	N	-0-			19
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	185	1	2270	2	N	-0-			19
*05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2079	2	N	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-					105
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	645	1	3756	2	N	-0-					105
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	627	1	3671	2	N	-0-					105
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	664	1	4124	2	N	-0-					105
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	702	1	3884	2	N	1					106
						1	9									
*05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	701	1	3950	2	N	-0-					106

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

12	6882 X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	4716	-0-	-2166	-0-	313	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	6032 X	2337	-0-	-3695	-0-	171	1	2166	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380	1	4766	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

12	9858 X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-					-0-
01	9517 X	8504	-0-	-1013	-0-	565	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	8903 X	7069	-0-	-1834	-0-	516	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535	1	6792	2	N	-0-					-0-
05	9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633	1	7933	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

12	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	5075 X	4438	-0-	-637	-0-	324	1	4114	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86	1	1074	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

12	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	4756 X	4541	-0-	-215	-0-	332	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293	1	3719	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327	1	4095	2	N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					3
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					3
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					3
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	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 #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 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
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	464 X	96	-0-	-368	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	173	-0-	-427	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	143	-0-	-477	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					82
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					82
02	1392 N	1268	-0-	-124	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-					82
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					82
04	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					82
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	57	1	999	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	774	-0-	-96	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-					-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-					-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

12	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	83	-0-	-265	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

12	620	N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	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

12	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					18
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					18
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					18
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					18
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					19
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	81	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1196	-0-	-80	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	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

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	54	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	54	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	57	1	999	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	761	-0-	-602	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	111	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	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 #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2498	-0-	-83	-0-	126	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	128	1	2320	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	114	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

12	837	N	739	-0-	-98	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	462	-0-	-228	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	239	1	4597	2	Y	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4624	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	235	1	4420	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4044	-0-	-1536	-0-	212	1	3832	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	3144	-0-	-1847	-0-	169	1	2975	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3653	-0-	-408	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3829	-0-	-232	-0-	203	1	3626	2	Y	-0-			-0-
02	3683 X	3245	-0-	-438	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	165	1	2991	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	163	1	2860	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

12	961 N	947	-0-	-14	-0-	47	1	900	2	Y	-0-			38
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			38
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-			38
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			38
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	-0-			-0-
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	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

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-			-0-
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-			-0-
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	2	Y	-0-			-0-
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4339	-0-	-551	-0-	227	1	4112	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	240	1	4228	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

12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	N	-0-			-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-			-0-
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

12	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	73	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-			-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	82	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	890	-0-	-443	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1129	-0-	-147	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	592	-0-	-578	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	387	-0-	-822	-0-	21	1	366	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

12	899	N	811	-0-	-88	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	44	1	780	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03			73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

12	1054	X	692	-0-	-362	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					70
01	1023	X	683	-0-	-340	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					70
02	725	N	538	-0-	-187	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					70
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					70
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					70
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					70

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

12	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					37
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-					37
02	1392	N	1276	-0-	-116	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					37
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					37
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					37
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

12	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	143	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	161	1	2878	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2655	-0-	-709	-0-	134	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	150	1	2721	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2741	-0-	-739	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	52	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	52	1	937	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	51	1	923	2	Y	-0-			-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	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

12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	165	1	3178	2	Y	-0-			15
01	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	191	1	3416	2	Y	-0-			15
02	3654	X	3327	-0-	-327	-0-	168	1	3158	2	Y	1			16
							1	9							
03	3906	X	3038	-0-	-868	-0-	159	1	2879	2	Y	-0-			16
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	184	1	3325	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	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

12	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	158	1	3044	2	Y	-0-			22
01	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-			22
02	3190	X	3105	-0-	-85	-0-	157	1	2947	2	Y	1			23
							1	9							
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	170	1	3074	2	Y	-0-			23
04	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	160	1	2900	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	168	1	2955	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

12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	2	Y	-0-			63
01	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	91	1	1634	2	Y	-0-			63
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	2			65
							2	9							
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-			65
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	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

12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	94	1	1819	2	Y	3			3
							3	9							
01	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-			3
02	1885	N	1537	-0-	-348	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-			3
03	1922	N	949	-0-	-973	-0-	50	1	899	2	Y	-0-			3
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	107	1	1929	2	Y	-0-			-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	158	1	3043	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	169	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2908	-0-	-137	-0-	147	1	2761	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	154	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	146	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	484	1	8727	2	Y	-0-					-0-
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	520	1	8745	2	Y	-0-					-0-
02	8729	X	8465	-0-	-264	-0-	455	1	8010	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	504	1	8567	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8430	-0-	-600	-0-	442	1	7988	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8793	-0-	-476	-0-	473	1	8320	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

12	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1148	-0-	-1084	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	552	-0-	-695	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	501	-0-	-646	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	439	-0-	-671	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

12	837	N	682	-0-	-155	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	41	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1169	-0-	-1093	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1249	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1725	-0-	-189	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	91	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	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 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 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
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			20
01	961	N	386	-0-	-575	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			20
02	725	N	528	-0-	-197	-0-	27	1	501	2	Y	-0-			20
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			20
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			20
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-			15
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-			15
02	2436	N	2280	-0-	-156	-0-	115	1	2165	2	Y	-0-			15
03	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	2			17
							2	9							
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	137	1	2474	2	Y	-0-			-0-
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	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

12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-			-0-
02	2784	X	2660	-0-	-124	-0-	134	1	2526	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	143	1	2588	2	Y	-0-			-0-
*05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	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

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	24	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-			-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1620	-0-	-33	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					-0-
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

12	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	205	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3762	-0-	-327	-0-	190	1	3572	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	117	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	108	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	118	1	1045	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 #: 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
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-			65
01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	106	1	1905	2	Y	-0-			65
02	2059	N	1887	-0-	-172	-0-	95	1	1792	2	Y	-0-			65
03	2263	N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-			65
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	Y	-0-			85
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-			85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

12	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-			30
01	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-			30
02	3538	X	3359	-0-	-179	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-			30
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-			30
04	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	175	1	3162	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	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

12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1514	-0-	-23	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-			-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	75	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

12	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-			82
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-			82
02	2639	X	2311	-0-	-328	-0-	117	1	2193	2	Y	1			83
							1	9							
03	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-			83
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			83
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			83

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	186	1	1793	2	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1827	-0-	-29	-0-	168	1	1659	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	194	1	1692	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1550	-0-	-370	-0-	157	1	1393	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	171	1	1511	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 #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-					101
01	5921	X	5145	-0-	-776	-0-	272	1	4873	2	Y	-0-					101
02	5539	X	4594	-0-	-945	-0-	232	1	4362	2	Y	-0-					101
03	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	269	1	4871	2	Y	-0-					101
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					101
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					101

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

12	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

12	2201	X	1037	-0-	-1164	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	286	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	166	1	3011	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	140	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	140	1	2454	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

12	14B2 EXT		1391	-0-	1391	8299	69	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1255	-0-	1255	9554	66	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	10534	X	980	-0-	-9554	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1107	-0-	-1714	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1094	-0-	-526	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	144	1	2585	2	Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	127	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2084	-0-	-556	-0-	109	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	125	1	2193	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

12	11408	X	11343	-0-	-65	-0-	560	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	605	1	10821	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	10504	-0-	-719	-0-	530	1	9974	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11124	-0-	-873	-0-	582	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10451	-0-	-1159	-0-	547	1	9904	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10595	-0-	-844	-0-	570	1	10025	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	144	1	2781	2	Y	-0-					15
01	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					15
02	3132	X	2400	-0-	-732	-0-	121	1	2279	2	Y	-0-					15
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	153	1	2764	2	Y	-0-					15
04	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	136	1	2460	2	Y	-0-					15
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	153	1	2687	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

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

12	6541	X	4319	-0-	-2222	-0-	213	1	4106	2	Y	-0-					18
01	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	322	1	5762	2	Y	-0-					18
02	5800	X	5357	-0-	-443	-0-	270	1	5087	2	Y	-0-					18
03	6200	X	5620	-0-	-580	-0-	294	1	5326	2	Y	-0-					18
04	6000	X	5409	-0-	-591	-0-	283	1	5126	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	272	1	4783	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

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

12	5456	X	2216	-0-	-3240	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	1757	-0-	-3699	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	119	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	132	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	59	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					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

12	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	249	1	4797	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	273	1	4894	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4774	-0-	-330	-0-	241	1	4533	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	260	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	247	1	4473	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4329	-0-	-848	-0-	233	1	4096	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

12	20398	X	16771	-0-	-3627	-0-	828	1	15943	2	Y	-0-					-0-
01	20398	X	16503	-0-	-3895	-0-	873	1	15630	2	Y	-0-					-0-
02	18705	X	14012	-0-	-4693	-0-	707	1	13305	2	Y	-0-					-0-
03	18910	X	15754	-0-	-3156	-0-	824	1	14930	2	Y	-0-					-0-
04	17610	X	3515	-0-	-14095	-0-	184	1	3331	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	623	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	699	1	12518	2	Y	-0-					-0-
02	11571	X	10703	-0-	-868	-0-	540	1	10163	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	10925	-0-	-1692	-0-	571	1	10354	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	10542	-0-	-2238	-0-	552	1	9990	2	Y	-0-					-0-
05	13206	X	10462	-0-	-2744	-0-	563	1	9899	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

12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	283	1	5456	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	328	1	5879	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5398	-0-	-576	-0-	272	1	5126	2	Y	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	311	1	5474	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

12	13702	X	12776	-0-	-926	-0-	630	1	12146	2	Y	-0-					-0-
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	759	1	13578	2	Y	-0-					-0-
02	12992	X	12771	-0-	-221	-0-	644	1	12127	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13415	-0-	-473	-0-	702	1	12713	2	Y	-0-					-0-
04	13860	X	12537	-0-	-1323	-0-	657	1	11880	2	Y	-0-					-0-
05	14322	X	13823	-0-	-499	-0-	743	1	13080	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

12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	290	1	5590	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	319	1	5701	2	Y	-0-					-0-
02	6583	X	5536	-0-	-1047	-0-	279	1	5257	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	320	1	5799	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	5637	-0-	-1083	-0-	295	1	5342	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	320	1	5631	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	5424	-0-	-3690	-0-	287	1	5137	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	8284	-0-	-242	-0-	418	1	7866	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	418	1	7570	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7542	-0-	-978	-0-	395	1	7147	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7463	-0-	-1403	-0-	401	1	7062	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

12	13020	X	12214	-0-	-806	-0-	603	1	11611	2	Y	-0-					-0-
01	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	719	1	12874	2	Y	-0-					-0-
02	13775	X	11984	-0-	-1791	-0-	604	1	11380	2	Y	-0-					-0-
03	14725	X	12289	-0-	-2436	-0-	643	1	11646	2	Y	-0-					-0-
04	14250	X	11605	-0-	-2645	-0-	608	1	10997	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12240	-0-	-1338	-0-	658	1	11582	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

12	9951	X	6729	-0-	-3222	-0-	332	1	6397	2	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	431	1	7717	2	Y	-0-					-0-
02	8033	X	7792	-0-	-241	-0-	393	1	7399	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	448	1	8118	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8210	-0-	-100	-0-	430	1	7780	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	425	1	7472	2	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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	16349	-0-	-2592	-0-	807	1	15542	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	15862	-0-	-3079	-0-	839	1	15023	2	Y	-0-					-0-
02	17777	X	14602	-0-	-3175	-0-	737	1	13865	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	802	1	14527	2	Y	-0-					-0-
04	16890	X	15271	-0-	-1619	-0-	800	1	14471	2	Y	-0-					-0-
05	16337	X	15097	-0-	-1240	-0-	812	1	14285	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

12	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	448	1	8638	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	487	1	8713	2	Y	-0-					-0-
02	8410	X	7582	-0-	-828	-0-	382	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	419	1	7584	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

12	14570	X	13686	-0-	-884	-0-	675	1	13011	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	14130	-0-	-130	-0-	748	1	13382	2	Y	-0-					-0-
02	13920	X	12878	-0-	-1042	-0-	650	1	12228	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-					-0-
04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	944	1	17072	2	Y	-0-					-0-
*05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	980	1	17242	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

12	16399	X	15098	-0-	-1301	-0-	1703	1	13395	2	Y	-0-					84
01	15283	X	14928	-0-	-355	-0-	1404	1	13524	2	Y	-0-					84
02	14297	X	13643	-0-	-654	-0-	1254	1	12389	2	Y	-0-					84
03	15097	X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-					84
04	14610	X	12158	-0-	-2452	-0-	1233	1	10925	2	Y	-0-					105
05	15097	X	13071	-0-	-2026	-0-	1332	1	11739	2	Y	-0-					105

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

12	16616	X	15304	-0-	-1312	-0-	755	1	14549	2	Y	-0-					-0-
01	16616	X	7223	-0-	-9393	-0-	382	1	6841	2	Y	-0-					-0-
02	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	873	1	16438	2	Y	-0-					-0-
03	16058	X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	2	Y	-0-					-0-
04	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	822	1	14880	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15309	-0-	-1772	-0-	823	1	14486	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

12	13299	X	12299	-0-	-1000	-0-	607	1	11692	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12496	-0-	-803	-0-	661	1	11835	2	Y	-0-					-0-
02	12441	X	11507	-0-	-934	-0-	580	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12222	-0-	-643	-0-	639	1	11583	2	Y	-0-					-0-
04	12450	X	11551	-0-	-899	-0-	605	1	10946	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	11471	-0-	-1022	-0-	617	1	10854	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 #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 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
12	11470 X	11011	-0-	-459	-0-	543	1	10468	2	Y	-0-			-0-
01	11470 X	10797	-0-	-673	-0-	571	1	10226	2	Y	-0-			-0-
02	11281 X	10187	-0-	-1094	-0-	514	1	9673	2	Y	-0-			-0-
03	12059 X	11575	-0-	-484	-0-	605	1	10970	2	Y	-0-			-0-
04	11670 X	10022	-0-	-1648	-0-	525	1	9497	2	Y	-0-			-0-
05	11005 X	11000	-0-	-5	-0-	592	1	10408	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

12	7719 X	5367	-0-	-2352	-0-	265	1	5102	2	Y	-0-			-0-
01	7440 X	7177	-0-	-263	-0-	380	1	6797	2	Y	-0-			-0-
02	6960 X	6630	-0-	-330	-0-	334	1	6296	2	Y	-0-			-0-
03	7440 X	6512	-0-	-928	-0-	341	1	6171	2	Y	-0-			-0-
04	6960 X	6061	-0-	-899	-0-	317	1	5744	2	Y	-0-			-0-
05	7192 X	5626	-0-	-1566	-0-	303	1	5323	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

12	7068 X	6068	-0-	-1000	-0-	299	1	5769	2	Y	-0-			-0-
01	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	236	1	4215	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	4196	-0-	-1488	-0-	212	1	3984	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	374	1	6774	2	Y	-0-			-0-
*05	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362	1	6371	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

12	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	231	1	4454	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	256	1	4575	2	Y	-0-			-0-
02	4698 X	4206	-0-	-492	-0-	212	1	3994	2	Y	-0-			-0-
03	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	220	1	3990	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4558	-0-	-302	-0-	239	1	4319	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

12	6696 X	5884	-0-	-812	-0-	290	1	5594	2	Y	-0-			-0-
01	6820 X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-			-0-
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-			-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-			-0-
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

12	6169 X	5549	-0-	-620	-0-	274	1	5275	2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	5833	-0-	-336	-0-	309	1	5524	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	5255	-0-	-429	-0-	265	1	4990	2	Y	-0-			-0-
03	5921 X	5663	-0-	-258	-0-	296	1	5367	2	Y	-0-			-0-
04	5730 X	5412	-0-	-318	-0-	283	1	5129	2	Y	-0-			-0-
05	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	292	1	5135	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

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			78
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			78
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			78
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			77
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			50
01	2666	X	8	-0-	-2658	-0-	8	2			Y	-0-			50
02	1450	N	43	-0-	-1407	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			50
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			50
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

12	11873	X	11786	-0-	-87	-0-	582	1	11204	2	Y	-0-			-0-
01	11687	X	7270	-0-	-4417	-0-	385	1	6885	2	Y	-0-			-0-
02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	626	1	11779	2	Y	-0-			-0-
03	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	655	1	11870	2	Y	-0-			-0-
04	11400	X	10330	-0-	-1070	-0-	541	1	9789	2	Y	-0-			-0-
05	13268	X	8347	-0-	-4921	-0-	449	1	7898	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1		N	-0-			16
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1		N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B2 EXT	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
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					6
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					6
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					6
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
*01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-					-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	1	20	9	N	18					103
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	1	18	9	N	16					119
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	1	3	9	N	3					122
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	1	3	9	N	3					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1236	-0-	-40	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	3	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	551	N	28	-0-	-523	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					44
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3	1	9	Y	1	1	1			44
02	2755	N	2685	-0-	-70	-0-	2685	3			Y	-0-					44
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					44
04	2850	N	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			Y	-0-					44
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	736	-0-	-1589	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	791	-0-	-1534	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754 N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3119	-0-	119	119	3119	3			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3014	-0-	-86	33	3014	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	1334	-0-	-29	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

12	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1129	-0-	-311	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

12	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5785	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
04	5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5704 X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3219 X	3050	-0-	-169	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

12	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1543	-0-	-472	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

12	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	233	-0-	-1159	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

12	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

12	2480	N	1009	-0-	-1471	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	675	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

12	1984	N	957	-0-	-1027	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1174	-0-	-508	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	731	-0-	-509	-0-	731	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

12	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2101	-0-	-1234	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1971	-0-	-1594	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	2			N	-0-					-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
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	986	N	952	-0-	-34	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					112
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					112
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					112
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					112
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1043	-0-	-204	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	639	-0-	-921	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	494	-0-	-622	-0-	494	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	928	N	664	-0-	-264	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	2945	N	2080	-0-	-865	-0-	2080	2			N	-0-					25
01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	2311	2			N	-0-					25
02	2813	X	1995	-0-	-818	-0-	1995	2			N	-0-					25
03	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2			N	-0-					25
*04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					25
05	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-					12
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3081	2	Y	5					17
							6	9									
02	3770	X	2421	-0-	-1349	-0-	97	1	2324	2	Y	-0-					17
03	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	138	1	3053	2	Y	-0-					17
*04	3900	X	3215	-0-	-685	-0-	144	1	3071	2	Y	-0-					17
05	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 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
12	2201	N	268	-0-	-1933	-0-	268	2			N	-0-					182
01	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					182
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					182
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					182
*04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					182
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					20
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20

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
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y	-0-					95
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	-0-					95
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					95
03	1860	N	939	-0-	-921	-0-	41	1	898	2	Y	-0-					95
*04	1470	N	832	-0-	-638	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					95
05	1860	N	690	-0-	-1170	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y	-0-					143
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					143
02	2088	X	1275	-0-	-813	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					143
03	1922	X	1686	-0-	-236	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-					143
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					143
*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	94	1	2050	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	534	-0-	-945	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	135	1	2956	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

12	713	N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	318	-0-	-59	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	927	-0-	-552	-0-	37	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1040	-0-	-603	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1003	-0-	-587	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	843	-0-	-800	-0-	37	1	806	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	188	1	4301	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	205	1	4928	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	176	1	3882	2	Y	-0-					-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	238	1	5061	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4874	-0-	-613	-0-	213	1	4661	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	202	1	4610	2	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4625	-0-	-15	-0-	185	1	4440	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	200	1	4418	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3506	-0-	-1294	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-					-0-
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	257	1	5616	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	189	1	4539	2	Y	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	366	1	7793	2	Y	-0-					-0-
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	291	1	6348	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	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 #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	76	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	1740 X	1610	-0-	-130	-0-	64	1	1546	2	Y	-0-					-0-
03	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	124	1	2712	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	403	-0-	-32	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

12	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	104	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	148	1	3375	2	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3101	-0-	-959	-0-	124	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	4340 X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	212	1	4517	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3229	-0-	-305	-0-	141	1	3088	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	1479 N	1057	-0-	-422	-0-	42	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	950	-0-	-700	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2946	2	Y	-0-					-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	4650 X	2206	-0-	-2444	-0-	99	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	2065	-0-	-2740	-0-	90	1	1975	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

12	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	49	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	64	1	1397	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 #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	584	-0-	-129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	23	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	370	-0-	-268	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84	1	1794	2	Y	-0-			-0-
*05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2272	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

12	3751 X	3092	-0-	-659	-0-	120	1	2972	2	Y	-0-			-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-			-0-
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1425	-0-	-1675	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	95	1	2021	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

12	4340 X	2878	-0-	-1462	-0-	112	1	2766	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	1771	-0-	-2569	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-			-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2686	2	Y	-0-			-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	143	1	3169	2	Y	-0-			-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	Y	-0-			-0-
*05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161	1	3525	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

12	5115 X	3971	-0-	-1144	-0-	154	1	3817	2	Y	-0-			-0-
01	5115 X	3772	-0-	-1343	-0-	158	1	3614	2	Y	-0-			-0-
02	5655 X	3812	-0-	-1843	-0-	152	1	3660	2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	2700	-0-	-3345	-0-	117	1	2583	2	Y	-0-			-0-
04	5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93	1	2030	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	T. A.	911	-0-	911	911	36	1	875	2	Y	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	911					Y	-0-			48
*04	T. A.	433	-0-	433	1344	19	1	414	2	Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1344					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	2	Y	-0-			-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	-0-			-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

12	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-			35
01	3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85	1	1929	2	Y	-0-			35
02	3538 X	2529	-0-	-1009	-0-	101	1	2428	2	Y	-0-			35
03	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122	1	2704	2	Y	-0-			35
*04	3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-			35
05	3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	17	1	421	2	Y	-0-			29
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			29
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-			29
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-			29
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	-0-			29
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	Y	-0-			-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2163	-0-	-1027	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	133	1	3286	2	Y	-0-			46
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			46
02	3074 X	2071	-0-	-1003	-0-	2071	2			Y	-0-			46
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-			46
*04	3300 X	2086	-0-	-1214	-0-	2086	2			Y	-0-			46
*05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	-0-			-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-			-0-
02	2349 X	1570	-0-	-779	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	1292	-0-	-1064	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-			-0-
04	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1891 X	1290	-0-	-601	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

12	3100 N	4406	-0-	1306	1306	171	1	4235	2	Y	-0-			-0-
01	4758 X	3452	-0-	-1306	-0-	145	1	3307	2	Y	-0-			-0-
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	180	1	4332	2	Y	-0-			-0-
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	2	Y	-0-			-0-
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	184	1	3913	2	Y	-0-			-0-
*05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	187	1	4078	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	2	Y	-0-			-0-
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	-0-			-0-
02	2030 N	1385	-0-	-645	-0-	55	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	766	-0-	-722	-0-	34	1	732	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	-0-			-0-
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1	3490	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2645	-0-	-545	-0-	106	1	2539	2	Y	-0-			-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150	1	3306	2	Y	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 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
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	-0-			-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-			-0-
02	3567 X	3367	-0-	-200	-0-	134	1	3233	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-			71
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	2	Y	-0-			71
02	2030 N	1522	-0-	-508	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			71
03	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-			71
*04	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			71
05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

12	3565 X	3176	-0-	-389	-0-	123	1	3053	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	2588	-0-	-977	-0-	109	1	2479	2	Y	-0-			-0-
02	4524 X	2158	-0-	-2366	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1	1714	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	299	1	7407	2	Y	-0-			1
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4811	2	Y	-0-			1
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	5729	2	Y	-0-			1
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	361	1	7972	2	Y	-0-			1
*04	7470 X	2640	-0-	-4830	-0-	119	1	2521	2	Y	-0-			1
05	7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	280	1	6107	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	143	1	3540	2	Y	-0-			-0-
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3373	2	Y	-0-			-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	-0-			-0-
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-			-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1	2846	2	Y	-0-			-0-
*05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	168	1	3665	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

12	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	97	1	2222	2	Y	-0-			-0-
02	2610 X	2104	-0-	-506	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	101	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	1918	-0-	-782	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2113	-0-	-212	-0-	93	1	2020	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 #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 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
12	1767	N	395	-0-	-1372	-0-	15	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	887	-0-	-186	-0-	35	1	852	2	Y	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-			-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5649	X	3249	-0-	-2400	-0-	126	1	3123	2	Y	-0-			-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-			-0-
02	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	90	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2424	-0-	-846	-0-	109	1	2315	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-			-0-

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
12	527	N	108	-0-	-419	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 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
12	4185	X	2472	-0-	-1713	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3013	-0-	-1172	-0-	126	1	2887	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2401	-0-	-586	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-			-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	1398	-0-	-1692	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	120	1	2627	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 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
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3545	2	Y	-0-			44
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	4			48
							4	9							
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	152	1	3656	2	Y	-0-			48
03	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-			48
*04	3570	X	1494	-0-	-2076	-0-	67	1	1427	2	Y	-0-			48
*05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	259	1	5658	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	236	1	5849	2	Y	-0-			-0-
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	312	1	7119	2	Y	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	222	1	5340	2	Y	-0-			-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	277	1	6134	2	Y	-0-			-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	262	1	5584	2	Y	-0-			-0-
*05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	278	1	6059	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			102
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	919	2	N	-0-			102
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-			102
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	-0-			102
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	2	N	-0-			102
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	61	1	792	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	970	-0-	-219	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

12	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	147	1	2033	2	N	59			85
							65	9							
01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	160	1	2083	2	N	98			183
							108	9							
02	2407	N	2088	-0-	-319	-0-	135	1	1953	2	N	-0-			183
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	329	1	2062	2	N	30			213
							33	9							
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	304	1	2233	2	N	-0-			213
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-			213

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8					24
							9	9									
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15	1			10
							1	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	378	1	769	2	Y	2					12
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2					14
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	430	1	881	2	Y	6					17
							7	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94					202
							103	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124	1			85
							8	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1604	1	3256	2	Y	8					93
							9	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13					106
							14	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124	1			68
							95	9									
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1614	1	3307	2	Y	14					82
							15	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19					75
							21	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	174	1	403	2	Y	1	45	1			31
							1	9									
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	170	1	345	2	Y	2					33
							2	9									
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	170	1	428	2	Y	3					36
							3	9									
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	143	1	300	2	Y	15	33	1			18
							17	9									
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	119	1	244	2	Y	2					20
							2	9									

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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3					9
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	Y	-0-					4
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	47	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	42	1	88	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	37	1	76	2	Y	-0-					3

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			N	-0-				-0-
05	899	N	498	-0-	-401	-0-	455	2	43	9	N	39	39	1		-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2				11
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3				14
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	144	2	1	9	N	1				15
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-				15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	N	1				16
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	6	1		10

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3				17
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3				20
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1				21
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				21
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1				22
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	6	1		16

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3				14
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	89	2	3	9	N	3				17
02	290	N	40	-0-	-250	-0-	39	2	1	9	N	1				18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				18
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1				19
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	9	1		10

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

12	806	N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-				-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-				-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-				-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-				-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-				-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11					293
01	1054	N	750	-0-	-304	-0-	735	2	15	9	N	14					307
02	1015	N	632	-0-	-383	-0-	626	2	6	9	N	5					312
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2					314
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	N	1					315
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1	42	1			274

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					31
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7					38
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	2					40
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					41
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	30	1			11

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9	9	1			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6					36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					44
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					47
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					47
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					48
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1	3	1			46

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					1
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	135	1	1689	2	N	3					58
							3	9									
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	133	1	1749	2	N	4					62
							4	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	N	7					69
							8	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1			55
							3	9									
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1			50
							2	9									
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3					53
							3	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	4					153
							4	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	6					159
							7	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1537	2	N	10					169
							11	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	10	16	1			163
							11	9									
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	22	1	304	2	N	58	125	1			96
							64	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	63	1	830	2	N	2					98
							2	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	2	N	3					112
							3	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	119	1	1563	2	N	3					115
							3	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	7					122
							8	9									
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	113	1	1415	2	N	2	16	1			108
							2	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	2	N	3	6	1			105
							3	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	3					108
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	104	1	1298	2	N	2					173
							2	9									
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	97	1	1274	2	N	3					176
							3	9									
02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	91	1	1218	2	N	5					181
							6	9									
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	92	1	1150	2	N	1	13	1			169
							1	9									
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	80	1	1085	2	N	2	5	1			166
							2	9									
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	90	1	1179	2	N	3					169
							3	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	165	1	2071	2	N	7					60
							8	9									
01	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	260	1	3417	2	N	14					74
							15	9									
02	3857	X	2479	-0-	-1378	-0-	171	1	2295	2	N	12					86
							13	9									
03	3162	X	1870	-0-	-1292	-0-	138	1	1724	2	N	7	27	1			66
							8	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	257	1	3485	2	N	6	10	1			62
							7	9									
05	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	208	1	2722	2	N	15					77
							17	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					45
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	N	-0-					45
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	19	1	261	2	N	-0-					45
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					45
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					45
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					7
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-					7
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	44	1	584	2	N	-0-					7
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-					7
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-					7
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	167	1	2096	2	N	1					65
							1	9									
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	158	1	2083	2	N	2					67
							2	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	156	1	2097	2	N	-0-					67
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3					70
							3	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	69	1			10
							10	9									
05	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					10

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	124	1	1560	2	N	-0-					142
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-					142
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	35					177
							39	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32					209
							35	9									
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180	1			35
							7	9									
05	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5					40
							6	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	1					111
						1	9									
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	2					113
						2	9									
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	4					117
						4	9									
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1			112
						2	9									
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1			110
						1	9									
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2					112
						2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

12	868 N	833	-0-	-35	-0-	62	1	771	2	N	-0-					182
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	57	1	751	2	N	-0-					182
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	53	1	707	2	N	-0-					182
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	59	1	733	2	N	-0-					182
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	50	1	683	2	N	6	171	1			17
						7	9									
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	50	1	652	2	N	-0-					17

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					15
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	377 N	327	-0-	-50 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
*05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-			-0-
02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2	N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	792	-0-	792	16726	792	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	768	-0-	768	17494	768	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	742	-0-	742	18236	742	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	788	-0-	788	19024	788	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	782	-0-	782	19806	782	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	786	-0-	786	20592	786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1170	-0-	1170	21061	1170	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1159	-0-	1159	24108	1159	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1082	-0-	1082	25190	1082	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1150	-0-	1150	26340	1150	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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	12121 X	11801	-0-	-320	-0-	503	1	11277	2	N	19	15	1			5
						21	9									
01	11873 X	11481	-0-	-392	-0-	502	1	10973	2	N	5	8	1			2
						6	9									
02	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	1177	1	10166	2	N	17	8	1			11
						19	9									
03	12121 X	11182	-0-	-939	-0-	1255	1	9918	2	N	8	15	1			4
						9	9									
04	11730 X	11272	-0-	-458	-0-	1214	1	10051	2	N	6					10
						7	9									
05	12121 X	11570	-0-	-551	-0-	1255	1	10306	2	N	8	8	1			10
						9	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-					50
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					50
02	1856 N	1767	-0-	-89	-0-	82	1	1685	2	N	-0-					50
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					50
04	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					50
05	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	807	-0-	-2193	985	28	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	800	-0-	-985	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	26	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	26	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	70	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	67	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	66	1	1617	2	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2		N	-0-			-0-
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		N	-0-			-0-
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-			-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			11
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			11
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			11
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			11
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			11
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 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
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-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

12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	3741		-0-	-0-	-3741	-0-					N	-0-					-0-
03	3999		1057	-0-	-2942	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	3870		1205	-0-	-2665	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	84	-0-	84	16090	84	3			N	-0-					2
01	SWR 10	65	-0-	65	16155	65	3			N	-0-					2
02	SWR 10	48	-0-	48	16203	48	3			N	-0-					2
03	SWR 10	56	-0-	56	16259	56	3			N	-0-					2
04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3			N	-0-					2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3			N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					52
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-					52
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1			50
						9	9									
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-					50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
02	SWR 10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	3	-0-	3	212	3	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	215	2	3	1	9	N	1					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					1

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-					2
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-					2
02	SWR 10	71	-0-	71	6000	9	1	62	3	N	-0-					2
03	SWR 10	72	-0-	72	6072	11	1	61	3	N	-0-					2
04	SWR 10	59	-0-	59	6131	9	1	50	3	N	-0-					2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196	10	1	55	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

12	SWR 10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
02	SWR 10	1567	-0-	1567	105709	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	SWR 10	1109	-0-	1109	106818	170	1	939	3	N	-0-					10
04	SWR 10	1044	-0-	1044	107862	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2		Y	-0-			3
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2		Y	-0-			3
02	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2		Y	-0-			3
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			3
04	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2683	2		Y	-0-			3
*05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2			N	-0-					154
01	1085 N	405	-0-	-680	-0-	405	2			N	-0-					154
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					154
03	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					154
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					154
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					10
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					10
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					10

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

12	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1075	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1264	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	1262	1	2759	2	N	-0-					-0-
*05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1280	1	2700	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341	2	N	-0-					-0-
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557	2	N	-0-					-0-
02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	501	1	10695	2	N	-0-					-0-
03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	541	1	11317	2	N	-0-					-0-
04	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	620	1	11687	2	N	-0-					-0-
*05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	529	1	11251	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

12	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	808	-0-	-1077	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

12	8153 X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388	2	Y	-0-	85	1			-0-
01	8153 X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577	2	Y	-0-					-0-
02	7656 X	7435	-0-	-221	-0-	333	1	7102	2	Y	-0-					-0-
03	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-					-0-
04	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	407	1	7673	2	Y	-0-					-0-
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524	2	N	11	39	1			43
							12	9									
01	6882	X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393	2	N	-0-	43	1			-0-
02	6438	X	4533	-0-	-1905	-0-	689	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	2167	-0-	-4013	-0-	626	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

12	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	630	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	656	1	1595	2	N	-0-	7	1			8
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	651	1	1569	2	N	-0-					8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2					6
							2	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	410	3	N	1	3	1			4
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	3	N	-0-					4
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	3	N	-0-					4
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	69	1	389	3	N	5	6	1			3
							6	9									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	596	1	3519	3	N	20					43
							22	9									
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	626	1	3250	3	N	6	28	1			21
							7	9									
02	3857	X	3261	-0-	-596	-0-	406	1	2855	3	N	-0-					21
03	4123	X	2023	-0-	-2100	-0-	311	1	1712	3	N	-0-					21
04	3990	X	2289	-0-	-1701	-0-	340	1	1918	3	N	28	36	1			13
							31	9									
05	4123	X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	N	-0-					13

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					2
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					2
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	342	1	2018	3	N	11					44
							12	9									
01	4867	X	2871	-0-	-1996	-0-	463	1	2402	3	N	5	17	1			32
							6	9									
02	4553	X	2776	-0-	-1777	-0-	346	1	2430	3	N	-0-					32
03	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	433	1	2387	3	N	-0-					32
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	434	1	2449	3	N	35	51	1			16
							39	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	451	1	2557	3	N	-0-					16

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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	N	3					6
							3	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	474	3	N	1	4	1			3
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	-0-					3
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-					3

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
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6					13
							7	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	280	1	1454	3	N	3	9	1			7
							3	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	249	1	1753	3	N	-0-					7
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	255	1	1407	3	N	-0-					7
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	245	1	1381	3	N	20	18	1			9
							22	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	3	N	-0-					9

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3					9
							3	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	781	3	N	1	5	1			5
							1	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	N	-0-					5
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	3	N	-0-					5
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	109	1	616	3	N	9	10	1			4
							10	9									
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					4

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	756	-0-	756	50147	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	SWR 10	899	-0-	899	51046	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
02	SWR 10	972	-0-	972	52018	121	1	851	3	N	-0-					52
03	SWR 10	894	-0-	894	52912	137	1	757	3	N	-0-					52
04	SWR 10	662	-0-	662	53574	98	1	555	3	N	8	10	1			50
						9	9									
05	SWR 10	922	-0-	922	54496	138	1	784	3	N	-0-					50

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

12	1333 X	1108	-0-	-225	-0-	160	1	942	3	N	5					29
						6	9									
01	1333 X	808	-0-	-525	-0-	130	1	676	3	N	2	10	1			21
						2	9									
02	1247 X	808	-0-	-439	-0-	101	1	707	3	N	-0-					21
03	1333 X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-					21
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	102	1	573	3	N	8	25	1			4
						9	9									
05	1116 X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	N	-0-					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

12	3100 X	2026	-0-	-1074	-0-	292	1	1724	3	N	9					25
						10	9									
01	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	365	1	1897	3	N	4	14	1			15
						4	9									
02	2436 X	1845	-0-	-591	-0-	230	1	1615	3	N	-0-					15
03	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-					15
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	446	1	2514	3	N	36	34	1			17
						40	9									
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	N	-0-					17

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2					5
						2	9									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	1	3	1			3
						1	9									
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	N	-0-					3
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	3	N	-0-					3
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	N	5	5	1			3
						6	9									
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	N	-0-					3

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3					8
						3	9									
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5	1			5
						2	9									
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	N	-0-					5
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-					5
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	126	1	713	3	N	10	10	1			5
						11	9									
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	N	-0-					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					4
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					4
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					4
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					4
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					4
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	N	11					15

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

12	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9					27
							10	9									
01	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14	1			17
							4	9									
02	2581	X	2247	-0-	-334	-0-	280	1	1967	3	N	-0-					17
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-					17
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	325	1	1831	3	N	26	31	1			12
							29	9									
05	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828	3	N	-0-					12

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					2
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					2
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					2
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
12	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	616	1	3633	3	N	20					48
						22	9									
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	1			27
						9	9									
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	552	1	3884	3	N	-0-					27
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-					27
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660	1	3721	3	N	53	55	1			25
						58	9									
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	N	-0-					25

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

12	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-					10
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	N	-0-					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

12	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	238	1	1407	3	N	8					19
						9	9									
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	3	N	3	11	1			11
						3	9									
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	242	1	1703	3	N	-0-					11
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-					11
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1			11
						26	9									
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-					11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					2
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					2
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-					2

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

12	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
03		55	X -0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					3
04		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	10	2	3	1	9	N	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					2
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					2
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					2
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					2
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					2
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

12	961	N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	817	-0-	-285	-0-	79	1	738	2	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	2	N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	93	1	667	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	198	1	941	2	N	40	40	1			46
							44	9									
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	2	N	-0-					46
02	754	N	516	-0-	-238	-0-	50	1	466	2	N	-0-					46
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	84	1	703	2	N	2					48
							2	9									
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	94	1	639	2	N	-0-					48
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-					48

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	38					297
						42	9									
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	57	1	2194	2	Y	27	166	1			158
						30	9									
02	2842 X	2118	-0-	-724	-0-	52	1	2044	2	Y	20					178
						22	9									
03	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2110	2	Y	30					208
						33	9									
04	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	59	1	2007	2	Y	33					241
						36	9									
05	2294 X	1937	-0-	-357	-0-	52	1	1856	2	Y	26					267
						29	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					27
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2			Y	-0-					27
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					27
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					27
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

12	4464 X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2			Y	-0-					154
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2			Y	-0-					154
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					154
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					154
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					154
05	4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			Y	-0-					154

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					2
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					2
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2

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
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					17
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					17
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					17
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
01	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	269	1	1275	2	N	40	40	1			107
							44	9									
01	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	234	1	1030	2	N	10					117
							11	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1601	2	N	-0-					117
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1555	2	N	12					129
							13	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	221	1	1509	2	N	12					141
							13	9									
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	212	1	1525	2	N	8					149
							9	9									

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

12	744	N	465	-0-	-279	-0-	78	1	372	2	N	14	14	1			251
							15	9									
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	42	1	184	2	N	-0-					251
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	753	2	N	2					253
							2	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	13					266
							14	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	744	2	N	17					283
							19	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	25					308
							28	9									

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	N	10	10	1			61
							11	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	2	N	-0-					61
02	580	N	479	-0-	-101	-0-	46	1	433	2	N	-0-					61
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-					61
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	2	N	-0-					61
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-					61

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	233	1	1104	2	N	27	27	1			84
							30	9									
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	265	1	1168	2	N	23					107
							25	9									
02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	133	1	1247	2	N	5					112
							6	9									
03	1364	N	713	-0-	-651	-0-	76	1	635	2	N	2					114
							2	9									
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	111	1	757	2	N	14					128
							15	9									
05	1488	N	670	-0-	-818	-0-	80	1	576	2	N	13					141
							14	9									

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
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					5
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	130	1	571	2	N	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-					5
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	N	-0-					5
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	2	N	-0-					5
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	82	1	591	2	N	-0-					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	27					27
							30	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1					28
							1	9									
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	8					36
							9	9									

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-					5
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-					5
02	638	N	323	-0-	-315	-0-	31	1	292	2	N	-0-					5
03	558	N	299	-0-	-259	-0-	32	1	267	2	N	-0-					5
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	29	1	197	2	N	-0-					5
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	27	1	197	2	N	-0-					5

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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

12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			102
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			102
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3		N	-0-			102
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			102
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			102
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
01	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
*05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

12	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
*01	3627 X	2682	-0-	-945	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 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
12	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*02	1305	N	1268	-0-	-37	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*02	1392	N	986	-0-	-406	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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

12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	620	-0-	-682	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	452	-0-	-766	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
*01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
*05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	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

12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

12	5270	X	2890	-0-	-2380	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*01	5270	X	2629	-0-	-2641	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1399	-0-	-2231	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1314	-0-	-1569	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
*02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
*05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

12	3100 N	3813	-0-	713	2178	3813	3		N	-0-			-0-
*01	6108 X	3930	-0-	-2178	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
*02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*01	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*02	3190	X	3185	-0-	-5	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*03	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					12
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					12
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					12
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					12
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	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

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	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

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

12	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					162
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					167
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					172
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					176
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4					180
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	648	2	8	9	N	7					187
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					192
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					195
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	640	2	7	9	N	6					201
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					210
05	682	N	473	-0-	-209	-0-	467	2	6	9	N	5					215

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8					93
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	317	2	10	9	N	9					102
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	N	12					114
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12					126
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12					138
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	N	12					150

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 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
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					10
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					11
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					11
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					11

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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

12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26	3			N	-0-					-0-
01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1			212
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	482	3	218	9	Y	198	343	1			67
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296	9	Y	269	206	1			130
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	3	267	9	Y	243	171	1			202
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600	3	216	9	Y	196	168	1			230

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

12	SWR 10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2785	-0-	2785	169064	2785	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2140	-0-	2140	171204	2140	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	629	-0-	629	171833	629	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	103	-0-	103	171936	103	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					22
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					23
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	243	3			Y	-0-					23
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					24
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					24
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					24

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
03	2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
05	2852 N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*02	2755 X	2691	-0-	-64	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	406	N	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		701	-0-	701	87828	701	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		729	-0-	729	88557	729	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		686	-0-	686	89243	686	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		739	-0-	739	89982	739	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		693	-0-	693	90675	693	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		777	-0-	777	91452	777	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*01	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	522 N	342	-0-	-180	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*01	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
*05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2		N	-0-			72
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			72
02	696 N	464	-0-	-232	-0-	464	2		N	-0-			72
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			72
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2		N	-0-			72
05	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3		N	-0-			-0-
*01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3		N	-0-			-0-
*02	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4805	-0-	-62	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	4459	-0-	-408	-0-	4459	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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

12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	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

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	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

12	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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

12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1579	-0-	-777	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2051	-0-	-615	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*02	2494	X	1731	-0-	-763	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*03	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1708	-0-	-958	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2418 N	1907	-0-	-511	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945 N	2652	-0-	-293	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

12	3844 X	2992	-0-	-852	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3844 X	2862	-0-	-982	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	887	-0-	-476	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3012	-0-	112	171	3012	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3132	-0-	32	203	3132	3			N	-0-					-0-
*04	3222	X	3019	-0-	-203	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	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

12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

12	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1049	-0-	-720	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

12	2263	N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

12	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
*02	783	N	779	-0-	-4	-0-	779	3	N	-0-			-0-
03	713	N	199	-0-	-514	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
*02	1508	N	1231	-0-	-277	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
*03	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
*01	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
*02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	2939	-0-	-936	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*01	3875 X	2478	-0-	-1397	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*02	3625 X	2185	-0-	-1440	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*03	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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

12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
*05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

12	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*01	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*02	1885 N	1872	-0-	-13	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3780	-0-	-540	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	464	N	86	-0-	-378	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

12	2945	X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	1573	-0-	-1372	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	791	-0-	-739	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	942	-0-	-1755	-0-	942	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	957	N	757	-0-	-200	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	417	-0-	-424	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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

12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
*01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
*03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	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

12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

12	5589 X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-			-0-
*02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
*05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

12	2480 N	406	-0-	-2074	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*01	2077 N	633	-0-	-1444	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	566	-0-	-488	-0-	566	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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
12	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*01	2480	X	1544	-0-	-936	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*02	2291	X	1667	-0-	-624	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1074	-0-	-816	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1278	-0-	-675	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	957	N	383	-0-	-574	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*02	4669	X	1342	-0-	-3327	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*03	5301	X	2645	-0-	-2656	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	2593	-0-	-2708	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-					62
*01	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	3			N	-0-					62
*02	1160	N	670	-0-	-490	-0-	670	3			N	-0-					62
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					62
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-					62
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					62

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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

12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	N	134	-0-	-243	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

12	3224	X	1937	-0-	-1287	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
*02	3016	X	2178	-0-	-838	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

12	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

12	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
*01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*02	3683 X	2428	-0-	-1255	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*03	3813 X	2971	-0-	-842	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-	2925	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

12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
*05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*01	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*02	1450 N	1247	-0-	-203	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

12	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
*01	2635 X	2557	-0-	-78	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
*02	2349 X	2113	-0-	-236	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
03	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
04	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	1706	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
*02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	3		N	-0-			-0-
*02	2118 N	2096	-0-	-22	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
*05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
*01	3596 X	3206	-0-	-390	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
*02	3364 X	3134	-0-	-230	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
05	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3		N	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
*05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
*01	2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
*02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
*03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227	3	N	-0-			-0-
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692	3	N	-0-			-0-
02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607	3	N	-0-			-0-
03	27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002	3	N	-0-			-0-
04	26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776	3	N	-0-			-0-
05	27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022	3	N	-0-			-0-
01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3	N	-0-			-0-
02	115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	3	N	-0-			-0-
03	123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	3	N	-0-			-0-
04	117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3	N	-0-			-0-
05	121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

12	2356 X	858	-0-	-1498	-0-	221	1 637 2	N	-0-			4
01	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	169	1 541 2	N	-0-			4
02	2175 X	604	-0-	-1571	-0-	171	1 433 2	N	-0-			4
03	1736 X	536	-0-	-1200	-0-	179	1 357 2	N	-0-			4
04	1050 X	193	-0-	-857	-0-	47	1 146 2	N	-0-			11
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			11

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	298	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	339	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	326	1	1005	2	Y	-0-					14
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

12	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1218	-0-	-464	-0-	302	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	464	1	1429	2	Y	-0-					14
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1	1437	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-					43
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	630	1	2144	2	N	-0-					43
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	553	1	1679	2	N	-0-					43
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	N	-0-					43
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	485	1	1492	2	N	-0-	43	7			8
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	610	1	1447	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	616	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	630	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	628	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2511	-0-	-99	-0-	638	1	1873	2	Y	-0-					14
05	2697	N	2496	-0-	-201	-0-	762	1	1734	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

12	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	146	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	137	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	151	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	147	1	3118	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

12	372	N	171	-0-	-201	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-					-0-
02	290	N	187	-0-	-103	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	41	1	95	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					8
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	32	1	75	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	535	1	1839	2	Y	-0-					38
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	531	1	1808	2	Y	-0-					38
02	2233	N	2228	-0-	-5	-0-	552	1	1676	2	Y	-0-					38
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	554	1	1831	2	Y	-0-					38
04	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	501	1	1544	2	Y	-0-					14
05	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	564	1	1339	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	508	1	1747	2	N	-0-					64
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	465	1	1585	2	N	-0-					64
02	2291	N	1822	-0-	-469	-0-	453	1	1369	2	N	-0-	64	1			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	510	1	1570	2	N	-0-					8
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

12	837	N	817	-0-	-20	-0-	67	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	66	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
05	T. A.	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05	T. A.	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	358	1	1124	2	N	-0-				-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	418	1	1318	2	N	-0-				-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	590	1	1706	2	N	-0-				-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-				-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	123	1	285	2	N	-0-				8
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	206	1	710	2	N	-0-				36
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	187	1	634	2	N	-0-				36
02	899	N	749	-0-	-150	-0-	196	1	553	2	N	-0-	36	1		-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	215	1	607	2	N	-0-				-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	173	1	533	2	N	-0-				8
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	189	1	448	2	N	-0-				8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-				38
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	229	1	781	2	N	-0-				38
02	1247	N	1152	-0-	-95	-0-	285	1	867	2	N	-0-	38	1		-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	321	1	1000	2	N	-0-				-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	259	1	796	2	N	-0-				8
05	1240	N	374	-0-	-866	-0-	111	1	263	2	N	-0-				8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-					-0-
*02		265	45	-0-	-220	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-					56
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1125	1	2722	2	N	-0-					56
02	3509	X	2728	-0-	-781	-0-	675	1	2053	2	N	-0-					56
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	1043	1	2627	2	N	-0-					56
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	920	1	2834	2	N	-0-					36
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

12	5115	X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
02	4611	X	1708	-0-	-2903	-0-	423	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					14
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

12	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	3465	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1			15
							26	9									
02	8758	X	6385	-0-	-2373	-0-	284	1	6057	2	N	40	38	1			17
							44	9									
03	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9	1			10
							2	9									
04	8250	X	6930	-0-	-1320	-0-	349	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

12	40362	X	32630	-0-	-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-					-0-
01	43977	X	43977	-0-	-0-	-0-	5218	1	38759	2	N	-0-					-0-
02	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	4830	1	34701	2	N	-0-					-0-
03	37175	X	37175	-0-	-0-	-0-	5047	1	32128	2	N	-0-					-0-
04	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

12	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	156	1	2623	2	N	-0-					30
01	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	150	1	2536	2	N	-0-					30
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	148	1	2531	2	N	-0-					30
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2610	2	N	-0-					30
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	170	1	2641	2	N	-0-					30
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	278	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	695	1	14771	2	N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	581	1	12409	2	N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	605	1	12646	2	N	-0-					-0-
04	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	641	1	12088	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-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-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					133
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					133
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					133
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					133
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					133
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					8
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					8
02	696 N	429	-0-	-267	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					8
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					8
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-					8
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	Y	14					137
						15	9									
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	64	1	2546	2	Y	37	110	1			64
						41	9									
02	4031 X	2501	-0-	-1530	-0-	76	1	2414	2	Y	10					74
						11	9									
03	4309 X	2510	-0-	-1799	-0-	82	1	2419	2	Y	8					82
						9	9									
04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	82	1	2555	2	Y	14					96
						15	9									
05	3286 X	2626	-0-	-660	-0-	86	1	2518	2	Y	20					116
						22	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	15	1	464	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-

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
12	1240	N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					111
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					111
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	16	1	499	2	Y	14	98	1			27
							15	9									
03	651	X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23					50
							25	9									
04	630	X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9					59
							10	9									
05	558	X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7					66
							8	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
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7					95
							8	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82	1			39
							29	9									
02	2407	X	1767	-0-	-640	-0-	54	1	1705	2	Y	7					46
							8	9									
03	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6					52
							7	9									
04	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11					63
							12	9									
*05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15					78
							17	9									

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
12	2894	N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1			185
							75	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98					283
							108	9									
02	2088	X	1830	-0-	-258	-0-	54	1	1708	2	N	62	179	1			166
							68	9									
03	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60					226
							66	9									
04	2160	X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53					279
							58	9									
05	2232	X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57					336
							63	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					9
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					9
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					9
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-			23
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-			23
02	5191	X	2791	-0-	-2400	-0-	86	1	2705	2	Y	-0-			23
03	5549	X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-			23
04	5370	X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-			23
05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-			23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-			257
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-			257
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	N	-0-			257
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-			257
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-			257
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-			257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1786	2	N	-0-			131
01	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	135	1	1542	2	N	-0-			131
02	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	124	1	1467	2	N	-0-			131
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1258	2	N	-0-			131
04	1620	N	1221	-0-	-399	-0-	115	1	1106	2	N	-0-			131
05	1705	N	423	-0-	-1282	-0-	86	1	337	2	N	-0-			131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

12	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	2	N	-0-			53
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-			53
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-			53
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-			53
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	21	1	294	2	N	-0-			53
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	22	1	250	2	N	-0-			53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	217	-0-	-1085	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					76
01	1054	X	462	-0-	-592	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					76
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	43	84	1			35
							47	9									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	45	1	1322	2	Y	55					90
							61	9									
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	11					101
							12	9									
05	1736	X	1144	-0-	-592	-0-	37	1	1082	2	Y	23					124
							25	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	181	1			71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					100
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					100
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	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

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	145	N	53	-0-	-92	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	89	1	1891	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2748	-0-	-65	-0-	123	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	135	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	160	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	131	1	2777	2	N	-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 #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

12	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	996	-0-	-106	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

12	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2032	-0-	-288	-0-	91	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	110	1	2080	2	N	-0-					-0-
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	99	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1959	-0-	-42	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	113	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	1187	-0-	-147	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-			-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	32	1	687	2	N	-0-			-0-
02	696 N	684	-0-	-12	-0-	31	1	653	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	55	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	544	-0-	-696	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	29	19	1	18
						32	9							
01	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-			18
02	1015 N	999	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	21	17	1	22
						23	9							
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17	1	5
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-			11
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	142	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2883	-0-	-278	-0-	129	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	153	1	2881	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

12	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	N	-0-					267
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					267
02	696	N	639	-0-	-57	-0-	635	2	4	9	N	4					271
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	790	2	N	33	176	1			128
							36	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	743	2	N	214	140	1			169
							235	9									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	17					186
							19	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	121	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	142	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					22
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	25	19	1			28
							28	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20	1			8
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					11
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					11

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	54	23	1			36
							59	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	Y	81	80	1			37
							89	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18	1			21
							2	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	Y	-0-	16	1			16
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	139	1	2294	2	Y	1					17
							1	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3079	2	Y	11	29	1			33
							12	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	3509	X	2822	-0-	-687	-0-	126	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
01	807	X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14		14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

12	1240	N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	711	-0-	-159	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3016	-0-	-261	-0-	135	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	168	1	3161	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	132	1	2803	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	144	1	2706	2	N	-0-					-0-
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-					-0-
04	900	N	613	-0-	-287	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

12	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1340	-0-	-371	-0-	60	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	104	1	1968	2	N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	91	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	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 #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	17	9	1			15
							19	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	103	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	2	N	-0-					-0-
05	713	N	425	-0-	-288	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

12	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1962	-0-	-213	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3091	-0-	-9	12	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2386	N	2374	-0-	-12	-0-	106	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	182	1	3433	2	N	-0-					-0-
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	141	1	3001	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-					154
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-					154
02	1827	N	1724	-0-	-103	-0-	146	1	1578	2	Y	-0-					154
03	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-					154
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	41	29	1			205
							45	9									
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	80	1	1697	2	Y	18					223
							20	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	73	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	2	N	-0-					-0-
02	986	N	798	-0-	-188	-0-	36	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	2	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	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

12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	200	1	3763	2	N	-0-					-0-
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

12	1457	N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

12	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	160	1	3338	2	N	582	273	1			309
							640	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	-0-					-0-
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	145	1	3083	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
02	725	N	538	-0-	-187	-0-	50	1	444	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	21	1	59	2	Y	2	9	1			10
							2	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					10

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

12	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	832	-0-	-125	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1631	-0-	-529	-0-	82	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	126	1	2365	2	N	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	377	X	294	-0-	-83	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

12	2542	X	531	-0-	-2011	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	859	-0-	-1683	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2311	-0-	-67	-0-	103	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	134	1	2530	2	N	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

12	4387	X	2686	-0-	-1701	-0-	633	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	681	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	2551	-0-	-1045	-0-	643	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2366	-0-	-1324	-0-	554	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

12	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	92	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	103	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	101	1	2144	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	90	1	1920	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

12	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3329	-0-	-644	-0-	149	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	152	1	2856	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	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 #: 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
12	682	X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	185	-0-	-453	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	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
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17	1			20
							41	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2591	2	Y	47	24	1			43
							52	9									
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	Y	64	72	1			35
							70	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2540	2	Y	11	21	1			25
							12	9									
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					25
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	21	-0-	-385	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-

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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1921	2	N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	105	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2070	-0-	-250	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	88	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					-0-
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 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
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3298	-0-	-37	-0-	148	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3503	2	Y	-0-					-0-
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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
12	6169	X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	283	1	5433	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	341	1	5852	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	129	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2204 X	2107	-0-	-97	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4232	-0-	1232	1232	213	1	4019	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3405	-0-	305	1537	153	1	3252	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

12	1116 N	878	-0-	-238	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	905	-0-	-180	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	945	-0-	-295	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	885	-0-	-246	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

12	3720	X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2507	-0-	-277	-0-	112	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1877	-0-	-1153	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

12	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

12	4278	X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1859	-0-	-403	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

12	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

12	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1222	-0-	-83	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

12	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	115	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	134	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	137	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	134	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2774	-0-	-68	-0-	124	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	175	1	3302	2	N	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	136	1	2888	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	Y	18	8	1			11
							20	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					11

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	912	-0-	-596	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	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
12	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	103	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

12	279	X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-			-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-			-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-			-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	51	1	963	2	N	-0-			-0-
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	35	1	741	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-			-0-
02	2581	X	2158	-0-	-423	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-			-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	165	1	3117	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-			-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-			-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

12	744	N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	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
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	59	1			66
							138	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	366	159	1			273
							403	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	Y	560	562	1			271
							616	9									
03	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	177	1	3691	2	Y	41	144	1			168
							45	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	209	1	3937	2	Y	90	170	1			190
							99	9									
05	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	169	1	3588	2	Y	2					192
							2	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

12	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	81	1	1723	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	32	26	1			13
							35	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					13

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	104	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	277	-0-	-383	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	199	-0-	-483	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	91	1	1718	2	N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1269	-0-	-123	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	89	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	97	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	762	-0-	-137	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1882	-0-	-757	-0-	84	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2004	-0-	-726	-0-	101	1	1903	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	87	1	1832	2	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	112	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	86	1	1829	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 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
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	60	1	1285	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	614	-0-	-626	-0-	57	1	557	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	134	1	2809	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	117	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	138	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	115	1	2444	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	51	1	1089	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 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
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	846	-0-	-24	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

12	868 N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

12	558 N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	145	1	2733	2	N	-0-					-0-
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2164	-0-	-11	-0-	97	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	98	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	123	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	81	1	1730	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

12	4929	X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3564	-0-	-1047	-0-	566	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3179	-0-	-1657	-0-	580	1	2599	2	Y	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	664	1	3984	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

12	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	693	-0-	-61	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	722	-0-	-298	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	524	-0-	-220	-0-	24	1	500	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

12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	34	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	29	1	1333	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1360	-0-	-90	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	64	1	1363	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1189	-0-	-29	-0-	53	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	785	-0-	-475	-0-	40	1	745	2	N	-0-					-0-
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	101	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3475	-0-	475	747	175	1	3300	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2888	-0-	-212	535	130	1	2758	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

12	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	2	N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	72	-0-	-408	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2150	-0-	-1069	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	147	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	712	1	3166	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	Y	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	600	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	533	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3454	-0-	-296	-0-	682	1	2772	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

12	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	186	-0-	-1134	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	90	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	100	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	71	1	1502	2	N	-0-			-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1696	-0-	-15	-0-	76	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	97	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	79	1	1673	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	175	1	3672	2	N	-0-			-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	-0-			-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3414	2	N	-0-			-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-			-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	187	1	3523	2	N	-0-			-0-
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

12	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	213	1	4473	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	208	1	4426	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4166	-0-	-503	-0-	186	1	3980	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-			-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	241	1	4545	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	194	1	4131	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5936	-0-	-47	-0-	267	1	5669	2	Y	-0-			-0-
02	5829	X	5241	-0-	-588	-0-	234	1	5007	2	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	5894	-0-	-136	-0-	297	1	5597	2	Y	-0-			-0-
05	6169	X	5391	-0-	-778	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	238	1	5006	2	N	-0-			97
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	240	1	5098	2	N	-0-			97
02	5191	X	4446	-0-	-745	-0-	199	1	4247	2	N	-0-			97
03	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	-0-			97
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	262	1	4945	2	N	-0-			97
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	-0-			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	563	1	11833	2	Y	260	193	1			222
							286	9									
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	540	1	11492	2	Y	93	105	1			210
							102	9									
02	13195	X	11458	-0-	-1737	-0-	509	1	10864	2	Y	77	199	1			88
							85	9									
03	13175	X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1			62
							37	9									
04	12510	X	11304	-0-	-1206	-0-	559	1	10544	2	Y	183	109	1			137
							201	9									
05	12679	X	11211	-0-	-1468	-0-	503	1	10708	2	Y	-0-					137

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-					64
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-					64
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-					64
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					64
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					64
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					73
02	2900	N	3237	-0-	337	337	3229	2	8	9	N	7					80
03	3100	N	2842	-0-	-258	79	2842	2			N	-0-					80
04	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	2504	2	6	9	N	5					85
05	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	2346	2			N	-0-					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					83
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					83
02	1914	N	1599	-0-	-315	-0-	1599	2			N	-0-					83
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					83
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					83
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		145	-0-	145	886	145	2			N	-0-					132
01	1016	X	130	-0-	-886	-0-	130	2			N	-0-					132
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					132
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					132
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					70
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					70
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					70
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					70
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					70
05	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					28
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					28
02	4524	X	4068	-0-	-456	-0-	4064	2	4	9	N	4					32
03	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					32
04	4710	X	3127	-0-	-1583	-0-	3127	2			N	-0-					32
05	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					73
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					73
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					73
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					6
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					6
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					6
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					6
04	1860	X	652	-0-	-1208	-0-	652	2			Y	-0-					6
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

12	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					10
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-					10
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	75	1	2507	2	N	-0-					10
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	71	1	2382	2	N	-0-					10
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	77	1	2566	2	N	-0-					10
*05	3100 N	3125	-0-	25	25	91	1	3034	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-					-0-
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	25	1	836	2	N	-0-					-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
04	870 N	605	-0-	-265	-0-	18	1	587	2	N	-0-					-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	464 N	181	-0-	-283	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	47	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-					48
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-					48
02	3944 X	3663	-0-	-281	-0-	107	1	3556	2	N	-0-					48
03	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-					48
04	4080 X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-					48
*05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-					48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-			28
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-			28
02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	40	1	1348	2	N	-0-			28
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			28
04	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-			28
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

12	2170	N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-			25
01	1891	N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-			25
02	841	N	547	-0-	-294	-0-	16	1	531	2	N	-0-			25
03	651	N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-			25
04	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-			25
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-			-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 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
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	992 X	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3841	-0-	841	1755	3841	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3693	-0-	593	2348	3693	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	262	1	2372	2	N	59					87
						65	9									
01	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259	1	2369	2	N	65					152
						72	9									
02	2552 N	2343	-0-	-209	-0-	221	1	2053	2	N	63	175	1			40
						69	9									
03	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	292	1	2332	2	N	57					97
						63	9									
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	291	1	2268	2	N	53					150
						58	9									
*05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	319	1	2317	2	N	49					199
						54	9									

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16				118
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49				167
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	65	1	1447	2	N	27					184
						30	9									
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	N	8					192
						9	9									
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	234	1	5214	2	N	13					205
						14	9									
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2					207
						2	9									
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183	1	4079	2	N	4	184	1			27
						4	9									
*05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239	1	5334	2	N	13					40
						14	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

12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-	-0-
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-	-0-
02	6119 X	5688	-0-	-431	-0-	254	1	5434	2	Y	-0-	-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-	-0-
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT	-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

12	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-	-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	Y	-0-	-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-	-0-
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	180	1	3400	2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148	1	3149	2	Y	-0-	-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

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

12	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					87
01	3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-					87
02	3103 X	1984	-0-	-1119	-0-	263	1	1721	2	N	-0-					87
03	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267	1	1869	2	N	-0-					87
04	2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285	1	1809	2	N	-0-					87
05	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253	1	1368	2	N	3					90
						3	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

12	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	217	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	2001 X	1741	-0-	-260	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221	1	1191	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

12	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	148	1	2031	2	N	-0-					18
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2163	2	N	-0-					18
02	2233 N	1867	-0-	-366	-0-	135	1	1732	2	N	-0-					18
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	-0-					18
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	157	1	2193	2	N	1					19
						1	9									
05	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	138	1	1561	2	N	-0-					19

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	N	1					180
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1					181
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	924	2	1	9	N	1					182
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	N	1					183
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1					184
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1					185

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
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	85	1	688	2	N	-0-					159
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	4					163
						4	9									
02	899 N	544	-0-	-355	-0-	72	1	470	2	N	2					165
						2	9									
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	69	1	485	2	N	2					167
						2	9									
04	750 N	495	-0-	-255	-0-	67	1	427	2	N	1					168
						1	9									
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	90	1	486	2	N	-0-					168

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	N	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	2	N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-					-0-
04	810 N	611	-0-	-199	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	109	1	589	2	N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			28
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			28
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			28
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			28
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			28
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	2604	#	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2604	#	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1827	#	808	-0-	-1019	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1581	#	353	-0-	-1228	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1530	#	746	-0-	-784	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	492	-0-	-1089	-0-	492	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14	9	N	13					127
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9	9	N	8					135
02	5365	X	3790	-0-	-1575	-0-	3759	2	31	9	N	28					163
03	5735	X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14	9	N	13					176
04	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	3988	2	22	9	N	20					196
05	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	3858	2	17	9	N	15					211

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
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5					22
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2	7	9	N	6					28
02	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	2	9	9	N	8					36
03	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3	9	N	3					39
04	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1198	2	7	9	N	6					45
05	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	1055	2	1	9	N	1					46

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					133
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					133
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					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
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					52
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					55
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					59
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9					68
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	N	23					91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					6
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					6
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					6
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54	2	30	9	N	27					96
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55	2	41	9	N	37					133
02	174 #	84	-0-	-90	-0-	45	2	39	9	N	35					168
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31					199
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	170	1			100
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32					132

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

12	2449 #	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6					60
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1929	2	64	9	N	58					118
02	2378 #	2309	-0-	-69	-0-	2229	2	80	9	N	73					191
03	2542 #	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	41	179	1			53
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	40					93
*05	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	21					114

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1			62
01	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53					115
02	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3001	2	122	9	N	111	174	1			52
03	3224 #	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	15					67
04	3300 #	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	41					108
05	3410 #	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	40					148

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

12	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2393	2	8	9	N	7					85
01	2480 #	2344	-0-	-136	-0-	2294	2	50	9	N	45					130
02	2320 #	1907	-0-	-413	-0-	1846	2	61	9	N	55					185
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					38
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					38
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					38
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					69
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					69
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					77
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					77
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	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
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29

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
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	5	1			2
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	2	4	9	Y	4					7
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					9

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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	Y	24					34
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	Y	4					38
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	34	1			4
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					4
04	840	N	404	-0-	-436	-0-	368	2	36	9	Y	33					37
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-					37

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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					48
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	Y	7	7	1			48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					48

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
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23					34
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4					38
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	36	1			3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11					14
04	930	N	522	-0-	-408	-0-	483	2	39	9	Y	35					49
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6					55

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
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					106
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					107
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					107
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					107
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					107

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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	Y	15					23
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					30
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	35	1			3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8					11
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	314	2	23	9	Y	21					32
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					32

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-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
12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					181
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					181
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					184
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					189
04	1350 N	767	-0-	-583	-0-	767	2			N	-0-					189
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	N	4					193

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

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
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-					92
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-					92
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					92
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					92
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					92
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

12	341	N	259	-0-	-82	-0-	29	1	177	2	N	48					195
							53	9									
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	20	1	147	2	N	41					236
							45	9									
02	203	N	161	-0-	-42	-0-	17	1	124	2	N	18	170	1			84
							20	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	180	2	N	23					107
							25	9									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	122	2	N	33					140
							36	9									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	49					189
							54	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

12	558	N	284	-0-	-274	-0-	39	1	235	2	N	9					113
							10	9									
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	N	5					118
							6	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					118
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	1					119
							1	9									
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	39	1	235	2	N	2					121
							2	9									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	2					123
							2	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B DENY	-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

12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	7	1	191	3	N	-0-			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

12	713	N	361	-0-	-352	B	-0-	10	1	351	3	N	-0-			-0-
01	589	N	343	-0-	-246	B	-0-	9	1	334	3	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	16	1	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	20	1	590	3	N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	11	1	391	3	N	-0-			-0-
05	620	N	455	-0-	-165	B	-0-	14	1	441	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	5	1	169	3	N	-0-			-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-

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
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	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
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	181	3	N	-0-			-0-
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	5	1	174	3	N	-0-			-0-
*05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	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
12	1364	N	767	-0-	-597 B	-0-	21	1	744	3	N	2			37
							2	9							
01	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	39	1	1384	3	N	5			42
							6	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	30	1	1221	3	N	4			46
							4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	49	1	1440	3	N	4			50
							4	9							
04	1380	N	770	-0-	-610 B	-0-	22	1	744	3	N	4			54
							4	9							
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	38	1	1198	3	N	2			56
							2	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
12	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	18	1	627	3	N	-0-			81
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	23	1	804	3	N	-0-			81
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	586	3	N	-0-			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-			81
04	810	N	503	-0-	-307 B	-0-	14	1	489	3	N	-0-			81
*05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	751	3	N	2			83
							2	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
12	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	5	1	186	3	N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	7	1	260	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	248	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	7	1	241	3	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	264	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	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-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			23
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-			23
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	4	1	79	3	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	3	N	-0-			23
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			23
*05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-			23

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			58
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			58
02	87 N	53	-0-	-34 B	-0-	2	1	51	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			58
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			58
*05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

12	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-			94
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	3	N	-0-			94
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	133	3	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			94
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	5	1	173	3	N	-0-			94
*05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	9	1	266	3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	11	1	395	3	N	-0-			192
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	13	1	441	3	N	-0-			192
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12	1	406	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	15	1	434	3	N	-0-			192
04	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	9	1	297	3	N	-0-			192
*05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	15	1	463	3	N	-0-			192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			60
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-			60
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-			60
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	4	1	140	3	N	5			65
						6	9							
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			65

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-			94
01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1075	3	N	6			100
						7	9							
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	3	N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	35	1	1028	3	N	2			102
						2	9							
04	1080 N	691	-0-	-389 B	-0-	20	1	667	3	N	4			106
						4	9							
05	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	28	1	871	3	N	-0-			106

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			20
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			20
02	116 N	56	-0-	-60 B	-0-	4	1	52	3	N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			20
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			20
*05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-			20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-			21
01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	18	1	639	3	N	2			23
						2	9							
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	13	1	733	3	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	30	1	879	3	N	-0-			23
04	630 N	323	-0-	-307 B	-0-	9	1	314	3	N	-0-			23
05	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	21	1	640	3	N	-0-			23

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	7	1	251	3	N	6					64
							7	9									
01	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	5	1	177	3	N	7					71
							8	9									
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	3	N	4					75
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	6	1	172	3	N	6					81
							7	9									
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	6					87
							7	9									
*05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	3	N	4					91
							4	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	3	N	-0-					130
01	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	47	1	1662	3	N	-0-					130
02	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	43	1	1670	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	67	1	1976	3	N	-0-					130
04	1290	N	1074	-0-	-216 B	-0-	31	1	1043	3	N	-0-					130
*05	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	46	1	1436	3	N	-0-					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	2	1	81	3	N	-0-					21
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					21
02	58	N	37	-0-	-21 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					21
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					21
*05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	925	-0-	-315	-0-	925	2		N	-0-			29
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			29
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			29
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			29
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			29
*05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			30
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			30
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2		N	-0-			30
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			30
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			30
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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

12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	434 N	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	551 N	142	-0-	-409	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 X	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	899 X	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	580 X	353	-0-	-227	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					90
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					90
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					90
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					90
04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					90
*05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 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
12	6448 X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84	9	N	76					243
01	5611 X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41	9	N	37	191	1			89
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5423	2	142	9	N	129					218
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2	9	N	2	191	1			29
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110	9	N	100					129
05	5952 X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3	9	N	3					132

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

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					12
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	332	2	1	9	Y	1					13
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	Y	2					15
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	303	2	2	9	Y	2					17
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					18

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	2058	2	55	9	N	50					306
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053	2	77	9	N	70	194	1			182
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1854	2	63	9	N	57					239
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655	2	43	9	N	39	188	1			90
04	2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076	2	37	9	N	34					124
05	2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379	2	3	9	N	3					127

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

12	2700 N	1230	-0-	-1470	3468	1200	2	30	9	Y	27					260
01	3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801	2	21	9	Y	19					279
02	2900 N	1929	-0-	-971	1219	1911	2	18	9	Y	16					295
03	3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051	2	17	9	Y	15	179	1			131
04	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225	2	31	9	Y	28					159
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224	2	17	9	Y	15					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					254
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					254
02	1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2			N	-0-					254
03	2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	2	9	N	2					256
04	2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2			N	-0-					256
05	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					256

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
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

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	2900	N	4051	-0-	1151	1151	681	1	3061	2	N	281	188	1			184
							309	9									
03	3100	N	3826	-0-	726	1877	974	1	2670	2	N	165	186	1			163
							182	9									
04	3000	N	2481	-0-	-519	1358	687	1	1708	2	N	78					241
							86	9									
*05	3700	X	2342	-0-	-1358	-0-	706	1	1526	2	N	100					341
							110	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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	385	1	393	2	N	27					221
							30	9									
01	992	N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195	1			58
							35	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	15					73
							17	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	256	1	701	2	N	14					87
							15	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	359	1	894	2	N	78					165
							86	9									
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	303	1	654	2	N	59					224
							65	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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	23					204
							25	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179	1			40
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	14					54
							15	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	5	1	15	2	N	-0-					54
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	3					57
							3	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	17	1	37	2	N	-0-					57

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
12	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	636	1	650	2	N	267	354	1			77
							294	9									
01	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	749	1	794	2	N	133	187	1			23
							146	9									
02	1595	X	1416	-0-	-179	-0-	251	1	1131	2	N	31					54
							34	9									
03	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	351	1	962	2	N	166					220
							183	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	584	1	1454	2	N	124					344
							136	9									
*05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	729	1	1574	2	N	32					376
							35	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	2	N	1					219
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	343	1	1561	2	N	7					226
							8	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1131	2	N	2					228
							2	9									
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	269	1	1221	2	N	3					231
							3	9									
04	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	193	1	874	2	N	-0-					231
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	306	1	1387	2	N	8					239
							9	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					220
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8					228
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	678	2			N	-0-					228
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					228
04	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-					228
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					228

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

12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88					174
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49					223
02	2001	N	997	-0-	-1004	-0-	964	2	33	9	N	30	173	1			80
03	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	1900	2	40	9	N	36					116
04	2490	N	2167	-0-	-323	-0-	2112	2	55	9	N	50					166
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2031	2	65	9	N	59					225

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

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	963	2	34	9	N	31					167
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	151	1			60
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28	9	N	25					85
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	2	17	9	N	15					100
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	870	2	20	9	N	18	13	1			105
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	N	15					120

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5498	2	197	9	N	179	166	1			104
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	243	1			120
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5124	2	136	9	N	124	162	1			82
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5507	2	21	9	N	19					101
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5245	2	362	9	N	329	420	1			10
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5200	2	358	9	N	325					335

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1336	2	56	9	N	51	162	1			52
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	21	1			68
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1229	2	39	9	N	35					103
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					125
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1258	2	12	9	N	11	126	1			10
*05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10					20

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1239	2	135	9	N	123	153	1			28
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	142	1			26
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1140	2	129	9	N	117					143
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17					160
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1166	2	47	9	N	43	193	1			10
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1200	2	44	9	N	40					50

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	3253	2	99	9	N	90					133
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1			50
02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	2988	2	100	9	N	91					141
03	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	3211	2	67	9	N	61	182	1			20
04	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3058	2	42	9	N	38	43	1			15
05	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3100	2	39	9	N	35					50

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					481
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					482
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					483
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					494
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					495
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					496

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52					280
						57	9									
01	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10					290
						11	9									
02	33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	6547	1	26357	3	N	100					390
						110	9									
03	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1			222
						6	9									
04	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31					253
						34	9									
*05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	179	1			140
						73	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

12	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-					197
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-					197
02	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	4189	1	16863	3	N	69	178	1			88
						76	9									
03	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14					102
						15	9									
04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11					113
						12	9									
*05	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7					120
						8	9									

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

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	109	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	112	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3003	-0-	-129	-0-	110	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	117	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	110	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	116	1	2988	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

12	4836	X	477	-0-	-4359	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	645	-0-	-4191	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	178	-0-	-3128	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	251	-0-	-2787	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
04	630	X	221	-0-	-409	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
05	651	X	177	-0-	-474	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	200	1	5579	2	N	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	5078	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	269	1	6963	2	N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	264	1	7041	2	N	-0-					-0-
*05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	307	1	7911	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

12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

12	744	N	507	-0-	-237	-0-	17	1	489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	28	1	724	2	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	20	1	536	2	N	-0-					-0-
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	18	1	472	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

12	52422	X	52422	-0-	-0-	-0-	1748	1	50671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	1794	1	50050	2	N	-0-					-0-
02	47796	X	47796	-0-	-0-	-0-	1755	1	46040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	49811	X	49811	-0-	-0-	-0-	1851	1	47960	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	44601	-0-	-2919	-0-	1611	1	42990	2	N	-0-					-0-
05	49104	X	43893	-0-	-5211	-0-	1638	1	42255	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	26	1	752	2	N	-0-			-0-
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	27	1	761	2	N	-0-			-0-
02	754 N	598	-0-	-156	-0-	22	1	576	2	N	-0-			-0-
03	775 N	570	-0-	-205	-0-	21	1	549	2	N	-0-			-0-
04	750 N	439	-0-	-311	-0-	16	1	423	2	N	-0-			-0-
05	651 N	76	-0-	-575	-0-	3	1	73	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

12	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	524	1	15208	2	N	-0-			-0-
01	13454 X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-			-0-
02	14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-			-0-
03	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-			-0-
04	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-			-0-
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

12	16926 X	10048	-0-	-6878	-0-	335	1	9713	2	N	-0-			-0-
01	16926 X	8920	-0-	-8006	-0-	309	1	8611	2	N	-0-			-0-
02	15834 X	9049	-0-	-6785	-0-	332	1	8717	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	8073	-0-	-3831	-0-	300	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	8704	-0-	-1856	-0-	314	1	8390	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	8626	-0-	-1418	-0-	322	1	8304	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

12	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	1000	1	29006	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1019	1	28427	2	N	-0-			-0-
02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	466	1	12226	2	N	-0-			-0-
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	119	1	3076	2	N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-			-0-
*05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	108	1	2795	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

12	3038 X	2110	-0-	-928	-0-	70	1	2039	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	85	1	2366	2	N	-0-			-0-
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	117	1	3081	2	N	-0-			-0-
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	145	1	3882	2	N	-0-			-0-
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	129	1	3319	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

12	16740 X	15145	-0-	-1595	-0-	505	1	14640	2	N	-0-			-0-
01	16740 X	14807	-0-	-1933	-0-	512	1	14295	2	N	-0-			-0-
02	15109 X	13494	-0-	-1615	-0-	496	1	12998	2	N	-0-			-0-
03	15593 X	9499	-0-	-6094	-0-	353	1	9146	2	N	-0-			-0-
04	15090 X	15072	-0-	-18	-0-	544	1	14528	2	N	-0-			-0-
05	15159 X	13452	-0-	-1707	-0-	502	1	12950	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6335	-0-	-1167	-0-	211	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	212	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	6119	-0-	-812	-0-	225	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6244	-0-	-297	-0-	233	1	6011	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

12	57195	X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	57877	X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	2	N	-0-					-0-
02	54143	X	48469	-0-	-5674	-0-	1780	1	46689	2	N	-0-					-0-
03	57877	X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	2	N	-0-					-0-
04	55260	X	48983	-0-	-6277	-0-	1769	1	47214	2	N	-0-					-0-
05	54126	X	49363	-0-	-4763	-0-	1842	1	47521	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

12	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	52	1	1338	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	2	N	-0-					-0-
02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	695	1	18217	2	N	-0-					-0-
03	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-					-0-
04	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	832	1	22212	2	N	-0-					-0-
*05	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	867	1	22374	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

12	41323 X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1	29491	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41323 X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-					-0-
02	38657 X	24470	-0-	-14187	-0-	899	1	23571	2	N	-0-					-0-
03	36611 X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	2	N	-0-					-0-
04	34470 X	21124	-0-	-13346	-0-	763	1	20361	2	N	-0-					-0-
05	35619 X	27169	-0-	-8450	-0-	1014	1	26155	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

12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	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

12	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1	40564	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41354 X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-					-0-
02	35786 X	2880	-0-	-32906	-0-	106	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	41974 X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1	42713	2	N	-0-					-0-
05	41974 X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1	22194	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

12	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	83	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	84	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2286	-0-	-442	-0-	85	1	2201	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 #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834 X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
01	12493 X	11561	-0-	-932	-0-	400	1	11161	2	N	-0-					-0-
02	11629 X	10632	-0-	-997	-0-	390	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	12152 X	11076	-0-	-1076	-0-	412	1	10664	2	N	-0-					-0-
04	11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388	1	10346	2	N	-0-					-0-
05	11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396	1	10219	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

12	3937 X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	90	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	197	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164	1	4226	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

12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	116	1	3042	2	N	-0-					-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	2	N	-0-					-0-
*05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	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

12	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	143	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	4161	2	N	-0-					-0-
*05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	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

12	13702 X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	13702 X	10308	-0-	-3394	-0-	357	1	9951	2	N	-0-					-0-
02	12818 X	11717	-0-	-1101	-0-	430	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	13702 X	12457	-0-	-1245	-0-	463	1	11994	2	N	-0-					-0-
04	12630 X	12231	-0-	-399	-0-	442	1	11789	2	N	-0-					-0-
05	13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	439	1	11320	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8587 X	8445	-0-	-142	-0-	292	1	8153	2	N	-0-					-0-
02	8091 X	7752	-0-	-339	-0-	285	1	7467	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	7746	-0-	-903	-0-	288	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7381	-0-	-989	-0-	267	1	7114	2	N	-0-					-0-
05	8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	276	1	7131	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					-0-
03	930	N	631	-0-	-299	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	18	1	472	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	70	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	49	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	46	1	1180	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-					-0-
01	33759	X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-					-0-
02	31581	X	10480	-0-	-21101	-0-	385	1	10095	2	N	-0-					-0-
03	59875	X	59875	-0-	-0-	-0-	2225	1	57650	2	N	-0-					-0-
04	48713	X	48713	-0-	-0-	-0-	1760	1	46953	2	N	-0-					-0-
*05	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	1787	1	46099	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 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
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3216	-0-	-670	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	353	-0-	-1242	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	414	-0-	-1260	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	2	N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	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
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

12	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	118	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	107	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	111	1	2867	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
02	899	N	816	-0-	-83	-0-	30	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	431	-0-	-840	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

12	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1880	-0-	-1078	-0-	69	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	110	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	104	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	86	1	2230	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	899	N	715	-0-	-184	-0-	26	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	829	-0-	-535	-0-	31	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-					-0-
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	47	1	1254	2	N	-0-					-0-
*05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	250	1	6439	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
12	55180	X	45753	-0-	-9427	-0-	1525	1 2 9	44226	2	N	2	2	8			-0-
01	55180	X	48749	-0-	-6431	-0-	1687	1	47062	2	N	-0-					-0-
02	48633	X	42753	-0-	-5880	-0-	1570	1	41183	2	N	-0-					-0-
03	46934	X	41172	-0-	-5762	-0-	1530	1	39642	2	N	-0-					-0-
04	47190	X	37090	-0-	-10100	-0-	1340	1	35750	2	N	-0-					-0-
05	48763	X	41255	-0-	-7508	-0-	1539	1	39716	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	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

12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	122	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3436	-0-	336	770	128	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3322	-0-	322	1092	120	1	3202	2	N	-0-					-0-
*05	4415	X	3323	-0-	-1092	-0-	124	1	3199	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
12	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4045	-0-	945	945	140	1	3905	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2064	-0-	-836	109	76	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	1970 N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-					-0-
*05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62494 X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	61350 X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	59226	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	56328 X	56328	-0-	-0-	-0-	2069	1	54259	2	N	-0-					-0-
03	58012 X	58012	-0-	-0-	-0-	2156	1	55856	2	N	-0-					-0-
04	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	2040	1	54428	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	2105	1	54303	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
02	522 N	237	-0-	-285	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 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
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	3931	-0-	1031	1031	3931	2			N	-0-					-0-
03	3762 X	2731	-0-	-1031	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-			-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	8700 X	5019	-0-	-3681	-0-	184	1	4835	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1	6673	2	N	-0-			-0-
04	9000 X	6706	-0-	-2294	-0-	242	1	6464	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	4240	-0-	-4223	-0-	158	1	4082	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

12	10788 X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
04	60 X	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	-0-			-0-
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2539	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	2	N	-0-			-0-
*05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3359	-0-	259	259	125	1	3234	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	2	N	-0-					-0-
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	561	1	14715	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1	14224	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1	13204	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1	12408	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38750	X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38750	X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-					-0-
02	36250	X	33537	-0-	-2713	-0-	1232	1	32305	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-					-0-
04	37500	X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-					-0-
05	37913	X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
02	348	N	178	-0-	-170	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	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
12	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	2	N	-0-			-0-
02	2233 X	1993	-0-	-240	-0-	73	1	1920	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-			-0-
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	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

12	5549 X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	2	N	-0-			-0-
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	195	1	5111	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	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

12	6603 X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	6510 X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-			-0-
02	6061 X	3725	-0-	-2336	-0-	137	1	3588	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-			-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

12	24335 X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	23746 X	22791	-0-	-955	-0-	789	1	22002	2	N	-0-			-0-
02	22214 X	20991	-0-	-1223	-0-	771	1	20220	2	N	-0-			-0-
03	23312 X	21146	-0-	-2166	-0-	786	1	20360	2	N	-0-			-0-
04	22560 X	20851	-0-	-1709	-0-	753	1	20098	2	N	-0-			-0-
05	23188 X	18736	-0-	-4452	-0-	699	1	18037	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

12	17701 X	15831	-0-	-1870	-0-	528	1	15303	2	N	-0-			-0-
01	17701 X	13587	-0-	-4114	-0-	470	1	13117	2	N	-0-			-0-
02	16559 X	12081	-0-	-4478	-0-	444	1	11637	2	N	-0-			-0-
03	15841 X	14705	-0-	-1136	-0-	546	1	14159	2	N	-0-			-0-
04	15330 X	14164	-0-	-1166	-0-	512	1	13652	2	N	-0-			-0-
05	15841 X	13447	-0-	-2394	-0-	502	1	12945	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
12	34751 X	31736	-0-	-3015	-0-	1058	1 9	30677	2	N	1	1	8			-0-
01	34751 X	28364	-0-	-6387	-0-	981	1	27383	2	N	-0-					-0-
02	32161 X	31238	-0-	-923	-0-	1147	1	30091	2	N	-0-					-0-
03	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	1402	1	36332	2	N	-0-					-0-
04	31710 X	19254	-0-	-12456	-0-	696	1	18558	2	N	-0-					-0-
05	33387 X	24375	-0-	-9012	-0-	909	1	23466	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

12	324787 X	281283	-0-	-43504	-0-	281283	2			N	-0-					-0-
01	318308 X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-					-0-
02	283301 X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	2			N	-0-					-0-
03	281914 X	263806	-0-	-18108	-0-	6251	1	257555	2	N	-0-					-0-
04	272820 X	237467	-0-	-35353	-0-	8578	1	228889	2	N	-0-					-0-
05	281294 X	211190	-0-	-70104	-0-	5739	1	205451	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

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	978	-0-	-462	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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

12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	120	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	133	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	2827	2	N	-0-					-0-
*05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2103	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
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			43
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			43
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			43
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

12	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-			59
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-			59
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	7	1	92	2	N	-0-			59
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			59
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	N	-0-			59
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			47
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-			47
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			47
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-			47
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	2			49
						2	9							
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-			49

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-					131
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-					131
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	21	1	279	2	N	-0-					131
03	651	N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	1					132
							1	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	2	N	-0-	3	1			129
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					129

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
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	116	1	1451	2	N	20					113
							22	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	36					149
							40	9									
02	1479	N	1370	-0-	-109	-0-	92	1	1232	2	N	42					191
							46	9									
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	104	1	1301	2	N	40					231
							44	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	86	1	1164	2	N	17	199	1			49
							19	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	N	34					83
							37	9									

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-					98
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-					98
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	N	1					99
							1	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	N	1					100
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1	596	2	N	4	91	1			13
							4	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	47	1	614	2	N	-0-					13

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
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	149	1	1868	2	N	2					72
							2	9									
01	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	141	1	1849	2	N	1					73
							1	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	2	N	4					77
							4	9									
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5					82
							6	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	146	1	1976	2	N	17	95	1			4
							19	9									
05	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	143	1	1876	2	N	1					5
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					33
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					33
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					33
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6737	-0-	-393	-0-	6737	3			Y	-0-					81
01	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5361	3			Y	-0-					81
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					81
03	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			Y	-0-					81
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					81
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					40
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					40
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					40
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					83
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					83
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					83
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
05	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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					22
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					22
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	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
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					22
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					22
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					22
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9					21
							10	9									
02	1160	N	899	-0-	-261	-0-	23	1	853	2	Y	21	14	1			28
							23	9									
03	1178	N	525	-0-	-653	-0-	16	1	503	2	Y	5	16	1			17
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					17
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

12	1767	X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1			10
							12	9									
01	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15					25
							17	9									
02	1566	X	669	-0-	-897	-0-	17	1	635	2	Y	15	17	1			23
							17	9									
03	1674	X	909	-0-	-765	-0-	27	1	873	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
04	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	37	1	1041	2	Y	8					26
							9	9									
05	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	42	1	1034	2	Y	5					31
							6	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	Y	20					35
							22	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	22	24	1			33
							24	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	13	18	1			28
							14	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	7					35
							8	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	6					41
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4062	2	Y	49	46	1			45
							54	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	152	1	3999	2	Y	46					91
							51	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	87	1	3207	2	Y	78	61	1			108
							86	9									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	110	1	3494	2	Y	33	60	1			81
							36	9									
04	4110	X	3031	-0-	-1079	-0-	103	1	2903	2	Y	23					104
							25	9									
05	4247	X	1349	-0-	-2898	-0-	52	1	1289	2	Y	7					111
							8	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					49
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					49
02	1073	N	757	-0-	-316	-0-	757	2			N	-0-					49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					49
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-					49
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19					68

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	30	32	1			27
							33	9									
01	3100	N	3534	-0-	434	434	128	1	3363	2	Y	39					66
							43	9									
02	3362	X	2928	-0-	-434	-0-	75	1	2778	2	Y	68	45	1			89
							75	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	135	1	4306	2	Y	40	49	1			80
							44	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	Y	28					108
							31	9									
05	3534	X	2131	-0-	-1403	-0-	83	1	2036	2	Y	11					119
							12	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	5					9
							6	9									
02	841	N	332	-0-	-509	-0-	9	1	314	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3					9
							3	9									
02	928	N	744	-0-	-184	-0-	19	1	706	2	Y	17	6	1			20
							19	9									
03	651	N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	7					18
							8	9									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1415	2	Y	7					25
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

12	930	N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-					250
01	806	N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-					250
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	9	1	361	2	N	-0-					250
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-					250
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					250
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

12	961	N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-					27
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	2	N	-0-					27
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	N	-0-					27
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-					27
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	N	-0-					27
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

12	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	2					25
						2	9									
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-					25
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	4					29
						4	9									
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	10					39
						11	9									
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5					44
						6	9									
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	1					45
						1	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-					58
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3					104
							3	9									
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5					109
							6	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	153	1	2057	2	N	14					123
							15	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21	1			110
							9	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107	1			20
							19	9									
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2221	2	N	7					27
							8	9									

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
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	56	1	706	2	N	2					54
							2	9									
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1					55
							1	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	3					58
							3	9									
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9	1			51
							2	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80	1			8
							41	9									
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	56	1	732	2	N	1					9
							1	9									

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
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	144	1	1811	2	N	3					40
							3	9									
01	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4					44
							4	9									
02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	151	1	2022	2	N	11					55
							12	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21	1			40
							7	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8	1			34
							2	9									
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4					38
							4	9									

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
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7					71
							8	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	123	1	1617	2	N	5					76
							6	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	N	10					86
							11	9									
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	125	1	1566	2	N	13	17	1			82
							14	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	N	4	7	1			79
							4	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	123	1	1606	2	N	4					83
							4	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	2	N	3					65
						3	9									
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5					70
						6	9									
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	N	8					78
						9	9									
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1			60
						2	9									
04	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	137	1	1860	2	N	3	8	1			55
						3	9									
05	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	147	1	1920	2	N	3					58
						3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

12	3100 N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15			97
01	5823 X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18			115
02	3828 X	2274	-0-	-1554	-0-	2274	2			Y	-0-			115
03	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15			130
04	3930 X	2607	-0-	-1323	-0-	2589	2	18	9	Y	16			146
05	3627 X	2600	-0-	-1027	-0-	2568	2	32	9	Y	29			175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2			N	-0-					-0-
02	0	5278	-0-	5278	12619	5278	2			N	-0-					-0-
03	0	7362	-0-	7362	19981	7362	2			N	-0-					-0-
04	0	7158	-0-	7158	27139	7158	2			N	-0-					-0-
05	0	4627	-0-	4627	31766	4627	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-		-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-		-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2		84
							2	9						
01	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1		85
							1	9						
02	2871	X	2672	-0-	-199	-0-	420	1	2232	2	N	18		103
							20	9						
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12		115
							13	9						
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	452	1	2374	2	N	5		120
							6	9						
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	474	1	2723	2	N	1		121
							1	9						

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-			11
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-			11
02	4408	X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			Y	-0-			11
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			Y	-0-			11
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			Y	-0-			11
*05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	Y	2			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

12	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2			N	-0-			20
01	2418 X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			N	-0-			20
02	2465 X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			N	-0-			20
03	2635 X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	N	47			67
04	2550 X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	N	5			72
*05	2356 X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			N	-0-			72

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	161	-0-	161	311	161	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	416	105	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			6
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			6
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			6
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			6
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			6
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			1
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			1
02	1247 N	833	-0-	-414	-0-	833	2			N	-0-			1
03	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-			1
04	1290 N	620	-0-	-670	-0-	620	2			N	-0-			1
05	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			16
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			16
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			16
03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-			16
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-			16
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5143	2	2	9	N	2			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

12	961	N	959	-0-	-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-				-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-				-0-
02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	68	1	1401	2	N	-0-				-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	-0-				-0-
04	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	49	1	1097	2	N	-0-				-0-
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	68	1	1476	2	N	-0-				-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	N	-0-				150
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	N	-0-				150
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	78	1	414	2	N	-0-				150
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	1				151
							1	9								
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	2	N	-0-				151
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	76	1	435	2	N	-0-				151

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	-0-				20
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	388	2	N	-0-				20
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	1				21
							1	9								
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	531	2	N	1				22
							1	9								
04	450	N	163	-0-	-287	-0-	26	1	137	2	N	-0-				22
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-				22

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

12	1147	N	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-				1
01	1581	N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-				1
02	1479	N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-				1
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-				1
04	900	N	347	-0-	-553	-0-	347	2			N	-0-				1
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-				47
01	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-				47
02	2900	N	2724	-0-	-176	455	2724	2			N	-0-				47
03	2351	N	1896	-0-	-455	-0-	1896	2			N	-0-				47
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-				47
*05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1				48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

12	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			N	-0-					7
01	1984	X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			N	-0-					7
02	1421	X	1327	-0-	-94	-0-	1327	2			N	-0-					7
03	1519	X	728	-0-	-791	-0-	728	2			N	-0-					7
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					7
05	1426	X	673	-0-	-753	-0-	673	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

12	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					9
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					9
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					9
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					9
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					1
01	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					1
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	-0-					129
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	-0-					129
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					129
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	2	N	-0-					129
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					129
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

12	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					27
01	5301	X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2			N	-0-					27
02	4930	X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2			N	-0-					27
03	4774	X	1880	-0-	-2894	-0-	1880	2			N	-0-					27
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	4322	2			N	-0-					27
05	4898	X	1096	-0-	-3802	-0-	1096	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					21
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
02	1218	N	445	-0-	-773	-0-	445	2			N	-0-					21
03	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			N	-0-					21
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	2			N	-0-					21
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 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
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					1
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					1
02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					1
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					1
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					1
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					28
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					28
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					28
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					1
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					1
05	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2235	2	1	9	N	1					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

12	1023	X	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					13
02	957	X	893	-0-	-64	-0-	893	2			N	-0-					13
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					13
04	960	X	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					13
05	992	X	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

12	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2			N	-0-					65
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					65
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					65
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					65
04	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					65
05	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

12	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2			N	-0-					68
01	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	964	2			N	-0-					68
02	2813	X	1316	-0-	-1497	-0-	1316	2			N	-0-					68
03	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	1355	2			N	-0-					68
04	2910	X	1324	-0-	-1586	-0-	1278	2	46	9	N	42					110
*05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	N	17					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	236	116	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	342	106	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	4460	-0-	4460	4802	4458	2	2	9	N	2					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					28
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					28
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					28
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50	9	N	45					73
*05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2833	2	19	9	N	17					90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					22
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					22
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					22
05	2387 N	1726	-0-	-661	-0-	1725	2	1	9	N	1					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

12	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					26
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					26
02	377 N	241	-0-	-136	-0-	241	2			N	-0-					26
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					26
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					26
*05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					33
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33
02	1856 N	1474	-0-	-382	-0-	1474	2			N	-0-					33
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					33
04	1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687	2			N	-0-					33
*05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1	9	N	1					34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

12	1116 N	505	-0-	-611	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	439	-0-	-956	-0-	439	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

12	3720 X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2			N	-0-					61
01	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3376	2	2	9	N	2					63
02	3567 X	2828	-0-	-739	-0-	2828	2			N	-0-					63
03	3813 X	3354	-0-	-459	-0-	3354	2			N	-0-					63
04	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3215	2	33	9	N	30					93
05	3379 X	2912	-0-	-467	-0-	2901	2	11	9	N	10					103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	3123	2			N	-0-					73
01	3782 X	2359	-0-	-1423	-0-	2359	2			N	-0-					73
02	3538 X	2609	-0-	-929	-0-	2609	2			N	-0-					73
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					73
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					73
05	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

12	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					63
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					63
02	1769 N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					63
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					63
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					63
*05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					1
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					1
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					1
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					1
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					1
*05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2	9	N	2					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

12	4579 X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
01	3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					27
02	2094 N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2			N	-0-					27
03	3100 N	3318	-0-	218	218	3318	2			N	-0-					27
04	3289 X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2			N	-0-					27
*05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1	9	N	1					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					47
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					47
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					47
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					47
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					47
*05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					1
02	2175	X	1909	-0-	-266	-0-	1909	2			N	-0-					1
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					1
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1					2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					1
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	N	-0-					1
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

12	3100	N	3455	-0-	355	5860	3455	2			N	-0-					49
01	8165	X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2			N	-0-					49
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					49
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					49
04	2610	X	848	-0-	-1762	-0-	848	2			N	-0-					49
05	2697	X	959	-0-	-1738	-0-	959	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	2			N	-0-					1
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					11
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					11
02	2494	X	2456	-0-	-38	-0-	2456	2			N	-0-					11
03	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2234	2			N	-0-					11
04	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	2738	2			N	-0-					11
05	3286	X	1869	-0-	-1417	-0-	1868	2	1	9	N	1					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					128
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					128
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					128
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					128
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1					1

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

12	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2			N	-0-					25
01	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2291 N	2271	-0-	-20	-0-	2271	2			N	-0-					25
03	2418 N	2013	-0-	-405	-0-	2013	2			N	-0-					25
04	2340 N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2			N	-0-					25
05	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	2198	2	1	9	N	1					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					63
01	2790 N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2			N	-0-					63
02	2494 N	536	-0-	-1958	-0-	536	2			N	-0-					63
03	2232 N	877	-0-	-1355	-0-	877	2			N	-0-					63
04	3000 N	3194	-0-	194	194	3194	2			N	-0-					63
*05	2492 N	2298	-0-	-194	-0-	2297	2	1	9	N	1					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	223	113	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	328	105	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	198	-0-	198	526	198	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					1
01	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					1
02	2552 X	2504	-0-	-48	-0-	2504	2			N	-0-					1
03	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					1
04	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					1
05	2666 X	2478	-0-	-188	-0-	2477	2	1	9	N	1					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

12	2077 X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-					1
01	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					1
02	1943 X	691	-0-	-1252	-0-	691	2			N	-0-					1
03	1798 X	722	-0-	-1076	-0-	722	2			N	-0-					1
04	1890 X	980	-0-	-910	-0-	980	2			N	-0-					1
*05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					38
01	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					38
02	3074 X	2460	-0-	-614	-0-	2460	2			N	-0-					38
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					38
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					38
05	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	3050	2	1	9	N	1					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					25
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					25
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					25
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					10
03	14B2 EXT	104	-0-	104	224	104	2			N	-0-					10
04	14B2 EXT	136	-0-	136	360	136	2			N	-0-					10
05	14B DENY	8663	-0-	8663	9023	8660	2	3	9	N	3					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					59
01	2046 N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-					59
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					59
03	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					59
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					59
05	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	875	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

12	682 N	336	-0-	-346	-0-	29	1	307	2	N	-0-					104
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	35	1	349	2	N	-0-					104
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					104
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					104
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	24	1	256	2	N	-0-					104
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

12	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					78
01	2883 X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					78
02	2291 X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2			N	-0-					78
03	2046 X	853	-0-	-1193	-0-	853	2			N	-0-					78
04	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					78
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482	2	1	9	N	1					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	N	-0-					100
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-					100
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	10					110
						11	9									
03	961 N	387	-0-	-574	-0-	31	1	332	2	N	22					132
						24	9									
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	99	184	1			47
						109	9									
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135	1	1448	2	N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					11
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					11
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					11
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					11
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					11
*05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

12	3410 X	1968	-0-	-1442	-0-	1968	2			N	-0-					2
01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					2
02	3190 X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2			N	-0-					2
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					2
*05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436	2	2	9	N	2					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					26
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
02	2900 N	3465	-0-	565	565	3465	2			N	-0-					26
03	3100 N	3936	-0-	836	1401	3936	2			N	-0-					26
04	3000 N	2796	-0-	-204	1197	2796	2			N	-0-					26
*05	4808 X	3611	-0-	-1197	-0-	3609	2	2	9	N	2					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

12	2201 X	1468	-0-	-733	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					32
01	2201 X	1727	-0-	-474	-0-	71	1	1656	2	N	-0-					32
02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	N	-0-					32
03	1457 X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-					32
04	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	72	1	1600	2	N	-0-					32
05	1767 X	1141	-0-	-626	-0-	50	1	1091	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

12	1116 N	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	668	-0-	-1006	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

12	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					51
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					51
02	2291 N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2			N	-0-					51
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					51
04	2430 X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2			N	-0-					51
05	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					1
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					1
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					1
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					1
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					1

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
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	-0-					37
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	402	1	4007	2	N	-0-					37
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	424	1	4434	2	N	-0-					37
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	469	1	5031	2	N	-0-					37
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	414	1	4471	2	N	-0-					37
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	429	1	4564	2	N	-0-					146
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	412	1	4104	2	N	-0-					146
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	371	1	3882	2	N	-0-					146
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	467	1	5006	2	N	-0-					146
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	424	1	4584	2	N	80	156	1			70
							88	9									
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	455	1	4867	2	N	-0-					70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 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
12	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	406	N	230	-0-	-176	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 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
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					4
01	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-					4
02	2813	N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-					4
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					4
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					4
05	3007	N	2670	-0-	-337	-0-	2669	2	1	9	N	1					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	1505	-0-	-631	-0-	1505	2			N	-0-					70
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					70
02	1972	X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-					70
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					70
04	2040	X	504	-0-	-1536	-0-	504	2			N	-0-					70
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1					71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	107	-0-	107	217	107	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

12	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	2480	2			N	-0-					26
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					26
02	3741	X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2			N	-0-					26
03	3999	X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2			N	-0-					26
04	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2			N	-0-					26
05	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	1	9	N	1					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					12
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					12
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					12
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					12
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					12
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	N	-0-					128
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	309	1	371	2	N	-0-					128
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	-0-					128
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	2	N	-0-					128
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	253	1	337	2	N	-0-					128
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	315	1	445	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108	215	108	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	126	-0-	126	341	126	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					2
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					2
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					2
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3093	2	1	9	N	1					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					1
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
04	1380	N	396	-0-	-984	-0-	396	2			N	-0-					1
05	1426	N	296	-0-	-1130	-0-	296	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

12	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					1
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					55
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					55
02	2204	N	2037	-0-	-167	-0-	95	1	1942	2	N	-0-					55
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	86	1	1955	2	N	-0-					55
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	N	-0-					55
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					1
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					1
02	783	N	526	-0-	-257	-0-	526	2			N	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					1
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 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
12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					66
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					66
02	1566	N	776	-0-	-790	-0-	776	2			N	-0-					66
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					66
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					66
05	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					1
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					1
02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2			N	-0-					1
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					1
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					1
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
01	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					30
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					30
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					81
01	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2			N	-0-					81
02	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					81
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					81
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					81
05	3193	X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

12	1767	X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					1
01	1798	X	518	-0-	-1280	-0-	518	2			N	-0-					1
02	1595	N	871	-0-	-724	-0-	871	2			N	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1612 X	405	-0-	-1207	-0-	405	2			N	-0-					1
01	1612 X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					1
02	493 N	304	-0-	-189	-0-	304	2			N	-0-					1
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					1
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					1
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1450	2	N	1					125
						1	9									
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	1502	2	N	4					129
						4	9									
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	254	1	1349	2	N	8					137
						9	9									
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4					141
						4	9									
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1					142
						1	9									
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2					144
						2	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					74
01	868 N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					74
02	812 N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-					74
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					74
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					74
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					25
05	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

12	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	5720	-0-	-1066	-0-	266	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					32
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					32
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					32
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					32
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5075	-0-	-29	-0-	236	1	4839	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6141	-0-	-28	-0-	260	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	247	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	259	1	5627	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

12	16740	X	14265	-0-	-2475	-0-	2740	1	11525	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14180	-0-	-2281	-0-	2734	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	15254	X	10529	-0-	-4725	-0-	2422	1	8107	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	16108	-0-	-198	-0-	2761	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506	2	N	-0-					-0-
*05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

12	13950	X	12188	-0-	-1762	-0-	1891	1	10297	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13784	-0-	-166	-0-	2000	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	13050	X	11249	-0-	-1801	-0-	1858	1	9391	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10153	-0-	-3177	-0-	1677	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12762	-0-	-588	-0-	1749	1	11013	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11570	-0-	-2225	-0-	1848	1	9722	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 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
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	164	1	3810	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	156	1	3646	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	2033	-0-	-2114	-0-	95	1	1938	2	N	-0-			-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	234	1	5296	2	N	-0-			-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-			-0-
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	183	1	3977	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

12	14105	X	11333	-0-	-2772	-0-	3435	1	7898	2	N	-0-			-0-
01	14105	X	12170	-0-	-1935	-0-	3797	1	8373	2	N	-0-			-0-
02	13195	X	10989	-0-	-2206	-0-	3462	1	7527	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	10129	-0-	-3232	-0-	3502	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	6529	-0-	-6401	-0-	3133	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11325	-0-	-858	-0-	3786	1	7539	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	176	1	1872	2	N	-0-			54
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	166	1	1654	2	N	-0-			54
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	146	1	1529	2	N	-0-			54
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	150	1	1611	2	N	-0-			54
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	139	1	1503	2	N	-0-			54
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	142	1	1524	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

12	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6663	2			N	-0-			34
01	7316	X	6675	-0-	-641	-0-	6632	2	43	9	N	39			73
02	6844	X	5904	-0-	-940	-0-	5840	2	64	9	N	58			131
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6512	2	96	9	N	87			218
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	6272	2	4	9	N	4	188	1	34
05	6665	X	5582	-0-	-1083	-0-	5580	2	2	9	N	2			36

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

12	14074	X	13256	-0-	-818	-0-	547	1	12709	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	482	1	11258	2	N	-0-			-0-
02	11861	X	10709	-0-	-1152	-0-	498	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12690	-0-	-578	-0-	537	1	12153	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	10622	-0-	-2218	-0-	456	1	10166	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	10300	-0-	-2968	-0-	454	1	9846	2	N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

12	14B2 EXT		3	-0-	3	44	3	2			N	-0-			-0-
01	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

12	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	131	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	124	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	129	1	2266	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-					2
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					2
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-					2
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	2233	X	5	-0-	-2228	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	63	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-					23
01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-					23
02	2900 X	2354	-0-	-546	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					23
03	2511 X	2258	-0-	-253	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					23
04	2250 X	912	-0-	-1338	-0-	92	1	819	2	Y	1					1
						1	9									
05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	247	1	2176	2	Y	-0-					1

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	239	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2494 N	2356	-0-	-138	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	250	1	2181	2	Y	-0-					-0-
04	2460 N	2182	-0-	-278	-0-	221	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	246	1	2172	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-					12
01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-					12
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					12
03	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					12
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7			-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

12	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	249	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	243	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	2490 N	1276	-0-	-1214	-0-	129	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	2418 N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

12	2573 X	1179	-0-	-1394	-0-	133	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1891 X	616	-0-	-1275	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	1239	-0-	-385	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1488 X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	1320 X	642	-0-	-678	-0-	65	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1333 X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

12	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					20
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-					20
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	136	1	2552	2	Y	-0-					20
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	3					23
						3	9									
04	2790 N	2715	-0-	-75	-0-	142	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883 N	2714	-0-	-169	-0-	146	1	2568	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 #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 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
12	2108 N	970	-0-	-1138	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					53
01	2046 N	1682	-0-	-364	-0-	158	1	1524	2	Y	-0-					53
02	1972 X	1185	-0-	-787	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					53
03	2046 X	1153	-0-	-893	-0-	119	1	1034	2	Y	-0-					53
04	1650 X	866	-0-	-784	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	32	7			-0-
*05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	182	1	1604	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

12	1953 X	1929	-0-	-24	-0-	218	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1922 X	1877	-0-	-45	-0-	177	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1798 N	1546	-0-	-252	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	188	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	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

12	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	62	1	2286	2	N	-0-					20
01	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-					20
02	2842 X	1975	-0-	-867	-0-	58	1	1917	2	N	-0-					20
03	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	31	1	2653	2	N	-0-					20
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	-0-					20
*05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2826	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					1
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5191	X	4278	-0-	-913	-0-	4278	3			N	-0-					1
03	5549	X	4653	-0-	-896	-0-	4652	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4401	3	2	9	N	2	2	1			1
05	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	4196	3	1	9	N	1					2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

12	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

12	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	2993	-0-	-284	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					18
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					18
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 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
12	1705	N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	111	-0-	111	4379	111	3			Y	-0-					-0-
01	4709 X	330	-0-	-4379	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	1276 N	159	-0-	-1117	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 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
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	4607	-0-	1707	1707	4607	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	6962	-0-	3862	5569	6961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000 N	5933	-0-	2933	8502	5931	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	14114 X	5612	-0-	-8502	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 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
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3445	-0-	345	345	3443	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2900 N	3072	-0-	172	517	3072	3			Y	-0-					-0-
03	2688 N	2171	-0-	-517	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
*05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
*05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

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
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3688	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 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
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1333	-0-	-707	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1125	-0-	-2316	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2813	N	2710	-0-	-103	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
03	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	6409	X	5064	-0-	-1345	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	504	-0-	-1149	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	255	-0-	-765	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

12	T. A.		604	-0-	604	3071	604	3			Y	-0-					-0-
01	3670	X	599	-0-	-3071	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	57	-0-	-320	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2465	X	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

12	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3948	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2682	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	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 #: 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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	443	-0-	-166	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

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
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2078	-0-	-1022	237	2078	3			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	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 #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	567	-0-	-187	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	154	-0-	-356	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5160	X	4678	-0-	-482	-0-	4677	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2581	X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900	X	2842	-0-	-58	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					1
02	464	N	275	-0-	-189	-0-	275	3			N	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					1
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	225	-0-	-1095	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

12	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

12	4929	X	337	-0-	-4592	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	587	3			N	-0-					1
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					1
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					1
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
02	1914 N	1818	-0-	-96	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

12	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
02	1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
01	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2936	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					1
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					1
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3038	3	1	9	N	1					2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

12	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3033	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					1
03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					1
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			1
*05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	3	1	9	N	1					2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

12	2449 N	1960	-0-	-489	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
01	2418 N	1767	-0-	-651	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
02	2001 N	1542	-0-	-459	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	795	-0-	-915	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

12	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 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
12	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4060	X	3682	-0-	-378	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	646	-0-	-3508	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					22
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					22
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					22
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					22
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					22
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1672	-0-	-839	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

12	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	570	-0-	-474	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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 #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

12	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
05	1395 N	473	-0-	-922	-0-	473	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
02	928 N	799	-0-	-129	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-			-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
*05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		Y	-0-			-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-			-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		Y	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		Y	-0-			-0-
*05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3		Y	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
02	1247 N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 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
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

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
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-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
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					1
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					1
04	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					1
05	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1121	3			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
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					1
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			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
12	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					1
01	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3374	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-					1
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-					1
04	3540	X	1751	-0-	-1789	-0-	1751	3			N	-0-					1
05	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			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
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					1
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					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
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4557	X	2351	-0-	-2206	-0-	2349	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4263	X	961	-0-	-3302	-0-	961	3			N	-0-					1
03	4743	X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-					1
04	4590	X	2104	-0-	-2486	-0-	2104	3			N	-0-					1
05	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2178	3	1	9	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	3			N	-0-					1
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					1
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-					1
04	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			N	-0-					1
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					1
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-					1
03	1829	N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-					1
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					1
05	1643	N	1127	-0-	-516	-0-	1127	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	978	-0-	-192	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					1
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					1
05	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

12	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					1
01	3100	N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2900	N	2303	-0-	-597	370	2303	3			N	-0-					1
03	3130	X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3			N	-0-					1
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1	1	1			1
*05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 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
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

12	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					1
01	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1827	X	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					1
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					1
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					1
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					1
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					1
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-					1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					1
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

12	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	3			N	-0-					1
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					1
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					1
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	3393	X	3093	-0-	-300	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

12	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					1
01	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3016	X	2687	-0-	-329	-0-	2687	3			N	-0-					1
03	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			N	-0-					1
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2736	3	1	9	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-				1
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-				1
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-				1
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				1
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				1
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

12	2325	N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	3			Y	-0-				-0-
01	2449	N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3			Y	-0-				-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-				-0-
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3			Y	-0-				-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			Y	-0-				-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-				-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	3			Y	-0-				-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-				-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-				-0-
03	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-				-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			Y	-0-				-0-
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-				-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-				-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-				-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-				-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 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
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

12	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					1
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3691	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3625	X	3320	-0-	-305	-0-	3320	3			N	-0-					1
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	3			N	-0-					1
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3389	3	1	9	N	1					2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					1
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2621	3	2	9	N	2	2	1			1
02	2494	N	2342	-0-	-152	-0-	2342	3			N	-0-					1
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					1
04	2550	N	2038	-0-	-512	-0-	2038	3			N	-0-					1
05	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2083	3	1	9	N	1					2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

12	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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
12	1643 X	1187	-0-	-456	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
01	1643 X	893	-0-	-750	-0-	893 3		N	-0-			-0-
02	1450 X	1106	-0-	-344	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
*05	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

12	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904 3		N	-0-			1
01	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2980 3	2 9	N	2	2 1		1
02	2871 X	2869	-0-	-2	-0-	2869 3		N	-0-			1
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3		N	-0-			1
04	2970 X	2335	-0-	-635	-0-	2335 3		N	-0-			1
05	3069 X	2588	-0-	-481	-0-	2587 3	1 9	N	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

12	2325 N	2041	-0-	-284	-0-	2041 3		N	-0-			1
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1960 3	1 9	N	1	1 1		1
02	2001 N	1426	-0-	-575	-0-	1426 3		N	-0-			1
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			1
04	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516 3		N	-0-			1
05	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 3		N	-0-			1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		Y	-0-			-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
*05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

12	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	3370 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3508 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3435	-0-	-99	-0-	3435 3		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3258 3		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3		Y	-0-			-0-
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4325 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3		Y	-0-			-0-
03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 3		Y	-0-			-0-
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 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
12	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2076	-0-	-404	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 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
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	883	-0-	-1967	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	875	-0-	-2070	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 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
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					1
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	3			N	-0-					1
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					1
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					1
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					1

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
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					1
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	2	2	1			1
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					1
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					1
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
02	696	N	630	-0-	-66	-0-	630	3			N	-0-					1
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					1
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					1
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					1
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	3	1			1
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					1
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	3	1	9	N	1	1	1			1
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	3	2	9	N	2					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	-0-					1
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2668 X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-					1
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3			N	-0-					1
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					1
*05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					1
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					1
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					1
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					1
05	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					1
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2	2	1			1
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					1
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					1
*05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 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
12	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	1			2
01	5301 X	5123	-0-	-178	-0-	5120	3	3	9	N	3	3	1			2
02	4930 X	4752	-0-	-178	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5239 X	5108	-0-	-131	-0-	5107	3	1	9	N	1	1	1			2
04	5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4808	3	2	9	N	2	2	1			2
05	5146 X	4794	-0-	-352	-0-	4792	3	2	9	N	2					4

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
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					1
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-					1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					1
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					1
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					1
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					1
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					1
*05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 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
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					1
01	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2073	3	1	9	N	1	1	1			1
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
03	2046 N	1574	-0-	-472	-0-	1574	3			N	-0-					1
04	2010 N	1147	-0-	-863	-0-	1147	3			N	-0-					1
05	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					1
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
02	957	N	930	-0-	-27	-0-	930	3			N	-0-					1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					1
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
12	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15					87
							17	9									
01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	629	1	2481	2	N	13					100
							14	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	587	1	1769	2	N	-0-					100
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2821	2	N	6					106
							7	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	N	-0-					106
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	464	1	3572	2	N	-0-					106

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

12	775	N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-					21
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	151	1	597	2	N	-0-					21
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	144	1	433	2	N	-0-					21
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					21
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	103	1	698	2	N	-0-					21
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	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

12	620	N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-					28
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					28
02	377	N	1	-0-	-376	-0-	1	2			N	-0-					28
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	242	1	1589	2	N	10					38
							11	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	239	1	1630	2	N	4					42
							4	9									
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	218	1	1681	2	N	13					55
							14	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					95
01	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-					95
02	2175	N	1290	-0-	-885	-0-	1290	2			N	-0-					95
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					95
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					95
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	522	N	363	-0-	-159	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					104
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					104
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	155	2	1	9	N	1					105
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					105
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					105

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
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	2	Y	17	34	1			21
							19	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2892	2	Y	16					37
							18	9									
02	2378	X	1889	-0-	-489	-0-	38	1	1849	2	Y	2					39
							2	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3363	2	Y	26					65
							29	9									
04	3000	N	3503	-0-	503	503	114	1	3389	2	Y	-0-					65
*05	3100	N	3206	-0-	106	609	102	1	3087	2	Y	15					80
							17	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 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
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 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
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	227	1	10212	2	Y	41					246
							45	9									
01	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	132	1	6625	2	Y	44	130	1			160
							48	9									
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	132	1	6381	2	Y	49	135	1			74
							54	9									
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52					126
							57	9									
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76					202
							84	9									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4950	2	Y	36					238
							40	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 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
12	5518	X	2313	-0-	-3205	-0-	50	1	2253	2	Y	9					189
							10	9									
01	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	92	1	4602	2	Y	30	101	1			118
							33	9									
02	5771	X	4543	-0-	-1228	-0-	91	1	4415	2	Y	34	99	1			53
							37	9									
03	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35					88
							39	9									
04	5700	X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39					127
							43	9									
*05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	63					190
							69	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	-0-					2
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-					2
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					2
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					2
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1	2218	2	Y	-0-					2

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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3					22
							3	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	5					15
							6	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	2	Y	9					24
							10	9									
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	6					30
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					12
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-					12
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	1					13
							1	9									
04	930	N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					13
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	19	1	508	2	Y	1					14
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-					67
01	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					67
02	1856	N	1485	-0-	-371	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					67
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-					67
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					67
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-					76
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11					87
							12	9									
02	2059	X	1690	-0-	-369	-0-	49	1	1637	2	Y	4					91
							4	9									
03	2201	X	1631	-0-	-570	-0-	58	1	1573	2	Y	-0-					91
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	62	1	1589	2	Y	11					102
							12	9									
05	1798	N	1118	-0-	-680	-0-	45	1	1056	2	Y	15					117
							17	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

12	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1775	2			N	-0-					9
01	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-					9
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					9
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					9
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					9
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	110	1	2838	2	N	-0-			70
01	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	71	1	2540	2	N	-0-			70
02	2755 X	2242	-0-	-513	-0-	76	1	2166	2	N	-0-			70
03	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	96	1	2217	2	N	-0-			70
04	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	89	1	2294	2	N	-0-			70
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-			70

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			8
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-			8
03	T. A.	40	-0-	40	133	40	2			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			8
05	T. A.	121	-0-	121	254	121	2			Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			58
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			58
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			58
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-			58
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			58
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

12	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-			-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

12	1395 N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-			9
01	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-			9
02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	36	1	1140	2	Y	-0-			9
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	3			12
						3	9							
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	26	1	804	2	Y	-0-			12
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	1101	2	Y	1			13
						1	9							

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 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
12	3100	N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28					67
							31	9									
02	6227	X	2750	-0-	-3477	-0-	55	1	2689	2	Y	5					72
							6	9									
03	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	114	1	3595	2	Y	36					108
							40	9									
04	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	112	1	3344	2	Y	-0-					108
05	4030	X	2255	-0-	-1775	-0-	71	1	2170	2	Y	13					121
							14	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

12	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-					14
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1421	-0-	-609	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					14
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4					18
							4	9									
04	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-					18
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	54	1	1424	2	Y	2					20
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	42	1			4
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	Y	-0-					4
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	Y	-0-					4
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	2	Y	-0-					4
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	2	Y	-0-					4
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	133	1	4037	2	Y	-0-					4

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

12	2057	N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-					14
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					14
02	3248	X	2650	-0-	-598	-0-	80	1	2569	2	Y	1					15
							1	9									
03	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	66	1	2040	2	Y	4					19
							4	9									
04	3360	X	1271	-0-	-2089	-0-	40	1	1231	2	Y	-0-					19
05	3069	X	1935	-0-	-1134	-0-	71	1	1862	2	Y	2					21
							2	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	27	1			3
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	2	Y	-0-					3
02	3132	X	2690	-0-	-442	-0-	54	1	2636	2	Y	-0-					3
03	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	87	1	2753	2	Y	-0-					3
04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	86	1	2560	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	26	1			3
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-					3
02	2494	X	2409	-0-	-85	-0-	48	1	2361	2	Y	-0-					3
03	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	79	1	2499	2	Y	-0-					3
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	92	1	2753	2	Y	-0-					3
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	90	1	2748	2	Y	-0-					3

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-					14
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-					14
02	2523	X	2094	-0-	-429	-0-	63	1	2028	2	Y	3					17
							3	9									
03	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	80	1	2453	2	Y	5					22
							6	9									
04	2940	X	1640	-0-	-1300	-0-	52	1	1588	2	Y	-0-					22
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	96	1	2505	2	Y	3					25
							3	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-					25
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-					25
02	4640	X	3785	-0-	-855	-0-	224	1	3561	2	Y	-0-					25
03	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					25
04	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	157	1	3472	2	Y	-0-					25
05	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					10
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					10
02	348	N	105	-0-	-243	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					7
02	812	N	581	-0-	-231	-0-	18	1	563	2	Y	-0-					7
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1					8
							1	9									
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					8
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	1					9
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 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
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-					19
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	4111	2	Y	-0-					19
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	120	1	3847	2	Y	1					20
							1	9									
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	2	Y	8					28
							9	9									
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	104	1	3170	2	Y	3					31
							3	9									
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	146	1	3830	2	Y	4					35
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					6
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					6
02	609	N	428	-0-	-181	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					6
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2					8
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-					16
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-					16
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3848	2	Y	1					17
							1	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10					27
							11	9									
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1					28
							1	9									
*05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4					32
							4	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

12	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46					78
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5511	2	32	9	Y	29					107
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					117
03	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3812	2	22	9	Y	20					137
04	5310	X	3877	-0-	-1433	-0-	3848	2	29	9	Y	26					163
05	5487	X	4471	-0-	-1016	-0-	4462	2	9	9	Y	8					171

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

12	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-					30
02	899	X	417	-0-	-482	-0-	417	2			Y	-0-					30
03	961	X	429	-0-	-532	-0-	429	2			Y	-0-					30
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			31
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	2			33
							2	9							
02	464	N	48	-0-	-416	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			33
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-			33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3			36
							3	9							
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			36

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			37
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3			40
							3	9							
02	464	N	346	-0-	-118	-0-	10	1	335	2	Y	1			41
							1	9							
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3			44
							3	9							
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	333	2	Y	5			49
							6	9							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1050	-0-	-139	-0-	62	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-			-0-
02	4994	X	3908	-0-	-1086	-0-	231	1	3677	2	Y	-0-			-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-			-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	Y	-0-			-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	159	1	3225	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-			-0-
02	4321	X	3105	-0-	-1216	-0-	184	1	2921	2	Y	-0-			-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-			-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	253	1	5579	2	Y	-0-			-0-
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	252	1	5097	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
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-					26
01	5456	X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					26
02	5191	X	4189	-0-	-1002	-0-	127	1	4061	2	Y	1					27
							1	9									
03	5549	X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8					35
							9	9									
04	5370	X	4557	-0-	-813	-0-	145	1	4411	2	Y	1					36
							1	9									
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	176	1	4619	2	Y	4					40
							4	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25					117
							28	9									
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1			89
							37	9									
02	4727	X	4324	-0-	-403	-0-	87	1	4201	2	Y	33	75	1			47
							36	9									
03	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	94	1	4045	2	Y	26					73
							29	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	111	1	5064	2	Y	45					118
							50	9									
*05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	111	1	5831	2	Y	43					161
							47	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
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	Y	2					24
							2	9									
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	8	1	424	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
02	986	N	770	-0-	-216	-0-	15	1	748	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4					12
							4	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	5					17
							6	9									
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	11	1	568	2	Y	4					21
							4	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
12	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	156	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3708	-0-	-3019	-0-	226	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5756	-0-	-914	-0-	341	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	4571	-0-	-2419	-0-	198	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4078	-0-	-3145	-0-	192	1	3886	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2054	-0-	-121	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

12	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	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 #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

12	3131	X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2127	-0-	-802	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	2243	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

12	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					30
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

12	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1311	-0-	-23	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

12	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

12	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	522	N	282	-0-	-240	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3307	-0-	407	407	3307	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3268	-0-	-407	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 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
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	811	-0-	-436	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

12	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			N	-0-					25
01	3131	X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2			N	-0-					25
02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					25
04	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					25
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	841	N	419	-0-	-422	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

12	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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
12	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	652	-0-	-1233	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

12	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

12	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

12	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	143	1	4756	2	N	12					98
							13	9									
01	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	137	1	4571	2	N	-0-					98
02	4901	X	4696	-0-	-205	-0-	137	1	4559	2	N	-0-					98
03	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	-0-					98
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	-0-					98
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

12	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	990	-0-	-780	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					15
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					15
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					15
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	-0-					25
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					25
02	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					25
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					25
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-					25
*05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1874	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
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					21
01	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					21
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	1002	2	N	-0-					21
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	1	1	501	2	N	-0-					21
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					21
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1	1	1399	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	696 N	351	-0-	-345	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					52
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					52
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					52
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

12	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					85
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					85
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					107
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					107
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					107
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212	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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					23
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	-0-					23
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					23
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	-0-					23
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-					23
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	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
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					172
01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					172
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					172
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					172
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					172
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					172

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
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					73
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	2	N	-0-					73
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48					121
							53	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	93					214
							102	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	24					238
							26	9									

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
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					33
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					33
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					33
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	365	-0-	-853	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1920	-0-	-139	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1328	4016	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4164	-0-	1064	2392	4164	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					28
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-					28
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-					28
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-					28
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					28
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

12	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	328	-0-	-2121	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2070	-0-	-300	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					59
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					59
02	1044	N	875	-0-	-169	-0-	875	2			N	-0-					59
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					59
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					59
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					59

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			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
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					172
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2			N	-0-					172
02	4669	X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2			N	-0-					172
03	4960	X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					172
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	2			N	-0-					172
05	4836	X	4806	-0-	-30	-0-	4806	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
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					238
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					238
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					238
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	N	4					242
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					242
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					41
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					41
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					41
05	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	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
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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

12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2		N	-0-					-0-
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2		N	-0-					-0-
02	667	N	633	-0-	-34	-0-	633	2		N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-					-0-
05	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	2		N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-					-0-
01	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2		N	-0-					-0-
02	3944	X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2		N	-0-					-0-
03	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2		N	-0-					-0-
04	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		N	-0-					-0-
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2		N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-					58
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-					58
02	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2		N	-0-					58
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-					58
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2		N	-0-					58
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	593	-0-	-538	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 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
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					312
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					312
02	3045	X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2			N	-0-					312
03	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2			N	-0-					312
04	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2			N	-0-					312
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	3038	X	39	-0-	-2999	-0-	39	2		N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-					-0-
05	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					74
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					74
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2		N	-0-					74
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2		N	-0-					74
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-					74
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2		N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2		N	-0-					27
01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2		N	-0-					27
02	2320	N	2176	-0-	-144	-0-	2176	2		N	-0-					27
03	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2		N	-0-					27
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2		N	-0-					27
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-					41
01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2		N	-0-					41
02	3190	X	1549	-0-	-1641	-0-	1549	2		N	-0-					41
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-					41
04	3300	X	2231	-0-	-1069	-0-	2231	2		N	-0-					41
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	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
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					46
01	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					46
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					46
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					46
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					46
*05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					20
01	2573 N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2			N	-0-					20
02	2146 N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2			N	-0-					20
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					20
04	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2			N	-0-					20
05	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

12	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3333	2			N	-0-					132
01	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2			N	-0-					132
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					132
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					132
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-	112	1			20
05	3689 X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2			N	-0-					20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

12	4402 X	1197	-0-	-3205	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02	4611 X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4087	-0-	-842	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	2776	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
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					56
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					56
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					56
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					56
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					56
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	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

12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					17
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6					23
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					23
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					23
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	188	-0-	-131	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2177	-0-	-85	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

12	3317	X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	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
12	3069 X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2459	-0-	-858	-0-	2459	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	875	-0-	-2035	-0-	875	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1472	-0-	-1535	-0-	1472	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
12	4061 X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

12	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	1843	-0-	-2404	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	395	-0-	-775	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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

12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	239	2		N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-					-0-
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-					-0-
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-					-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-					-0-
*05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-					-0-
03	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	967	2		N	-0-					-0-
04	1950	N	467	-0-	-1483	-0-	467	2		N	-0-					-0-
05	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2		N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

12	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	2881	2		N	-0-					-0-
01	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2		N	-0-					-0-
02	3422	X	2239	-0-	-1183	-0-	2239	2		N	-0-					-0-
03	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2		N	-0-					-0-
04	3390	X	2261	-0-	-1129	-0-	2261	2		N	-0-					-0-
05	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	3100	2		N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

12	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-					-0-
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-					-0-
02	609	N	358	-0-	-251	-0-	358	2		N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
*05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

12	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	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
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4623	-0-	-837	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3992	-0-	-1650	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

12	3596	X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2			N	-0-					28
01	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					28
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					28
03	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	1459	2			N	-0-					28
04	2580	X	243	-0-	-2337	-0-	243	2			N	-0-					28
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

12	1085	N	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	342	-0-	-673	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

12	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2668	-0-	-182	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			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
12	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

12	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-
01	2971	N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	435	N	183	-0-	-252	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

12	3007	X	1500	-0-	-1507	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	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
12	2790	X	1419	-0-	-1371	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

12	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1281	-0-	-1044	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	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
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
02	3654 X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2581	-0-	-659	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2567	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
*05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

12	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			22
01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-			22
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			22
03	2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2		N	-0-			22
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			22
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745	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

12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			33
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2		N	-0-			33
02	4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116	2		N	-0-			33
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2		N	-0-			33
04	4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118	2		N	-0-			33
05	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2677	-0-	-1291	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2624	-0-	-1216	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2806	-0-	-1162	-0-	2806	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
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	772	-0-	-475	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

12	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	832	-0-	-1430	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					3
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					3
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

12	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4500	-0-	-459	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	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
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5641	-0-	2741	2741	5641	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4479	-0-	1379	4120	4479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4860	-0-	1860	5980	4860	2			N	-0-					-0-
*05	10207	X	4227	-0-	-5980	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	871	-0-	-524	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	784	-0-	-550	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	755	-0-	-671	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					65
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					65
02	2900	N	3012	-0-	112	275	3012	2			N	-0-					65
03	3100	N	3222	-0-	122	397	3222	2			N	-0-					65
04	3495	X	3098	-0-	-397	-0-	3098	2			N	-0-					65
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					1
01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			N	-0-					1
02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1812	2			N	-0-					1
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					1
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2			N	-0-					100
01	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2			N	-0-					100
02	2842	X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2			N	-0-					100
03	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					100
04	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	2			N	-0-					100
05	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2			N	-0-					67
01	3379	X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2			N	-0-					67
02	3161	X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					67
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					67
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					67
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	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
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

12	3193 X	1947	-0-	-1246	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

12	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428	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
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	481	-0-	-759	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	899 N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

12	7502 X	3687	-0-	-3815	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5597 X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1914 X	546	-0-	-1368	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1325	-0-	-655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	896	-0-	-1150	-0-	896	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

12	1116 X	396	-0-	-720	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	1116 X	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1044 X	519	-0-	-525	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1939	-0-	-62	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3374	-0-	-396	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	39	-0-	-2720	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2646	-0-	-1066	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3264	-0-	-936	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

12	4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

12	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

12	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

12	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

12	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2		N	-0-			49
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2		N	-0-			49
02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2		N	-0-			49
03	3100 N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2		N	-0-			49
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2		N	-0-			49
*05	2926 N	2881	-0-	-45	-0-	2881	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
02	2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
*05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1683	-0-	-1262	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
*05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	2510	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

12	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711	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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					72
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					72
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					72
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					72
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					72
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	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

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	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

12	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	2			N	-0-					28
01	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					28
02	3770	X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2			N	-0-					28
03	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					28
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	2			N	-0-					28
05	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

12	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

12	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					30
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			N	-0-					30
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					30
05	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					27
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					27
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					27
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					27
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					27
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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

12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					18
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					18
02	1218	N	1100	-0-	-118	-0-	1100	2			N	-0-					18
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			N	-0-					18
04	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2			N	-0-					18
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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

12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

12	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	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
12	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					2
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					2
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					2
03	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860	2			N	-0-					2
04	3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	2			N	-0-					2
05	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	609 N	540	-0-	-69	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

12	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

12	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5771 X	5519	-0-	-252	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

12	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2552 N	2533	-0-	-19	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	1846	-0-	-851	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					37
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					37
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					37
03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4					41
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2574	2	32	9	N	29					70
*05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					70

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					78
01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					78
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					78
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					78
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					78
05	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-					78

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
12	3813 X	3118	-0-	-695	-0-	3056	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3468	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3238	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3375	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1421	-0-	-1309	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

12	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

12	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
*05	2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

12	2232 X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2			N	-0-					-0-
*05	3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	999	-0-	-458	-0-	999	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
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

12	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2085	-0-	-380	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					5
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					5
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					5
*05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

12	3100	N	5923	-0-	2823	2823	5923	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3770	-0-	670	3493	3770	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	2353	-0-	-3493	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3198	-0-	-462	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

12	2945 X	1641	-0-	-1304	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2338	-0-	-512	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1513	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1515	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	4	N	-0-					-0-
03	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1358	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	1154	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1662	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

12	2945 X	2106	-0-	-839	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2307	-0-	-603	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

12	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236	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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	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

12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

12	3875	X	2714	-0-	-1161	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2751	-0-	-410	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	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
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	4000	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
*05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
*05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

12	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2247	-0-	-357	-0-	2247	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2		N	-0-			28
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-			28
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			28
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			28
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			28
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2		N	-0-			28

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
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					17
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					17
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					17
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					17
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-					-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					51
01	2263	N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2			N	-0-					51
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					51
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					51
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					51
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2153	-0-	-312	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*05	2827	X	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
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
12	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2063	-0-	-1223	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2131	-0-	-943	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	1843	-0-	-1443	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	1606	-0-	-1574	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	2196	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

12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

12	3782 X	1733	-0-	-2049	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2465 X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1951	-0-	-529	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

12	2356 X	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2407 X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
*05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

12	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					9
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					9
02	3132 X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2			N	-0-					9
03	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100	2			N	-0-					9
04	3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2			N	-0-					9
05	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2586	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
12	5301 X	2881	-0-	-2420	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
02	4959 X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

12	899 N	260	-0-	-639	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

12	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
*05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	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

12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1947	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
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					138
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					138
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					138
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					138
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

12	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-					37
01	7843	X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2			N	-0-					37
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6126	2			N	-0-					37
03	7254	X	6415	-0-	-839	-0-	6415	2			N	-0-					37
04	6840	X	5611	-0-	-1229	-0-	5611	2			N	-0-					37
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4567	-0-	-334	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4119	-0-	-951	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3968	-0-	-1271	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
02	4727	X	3595	-0-	-1132	-0-	3595	2			N	-0-					45
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					45
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					45
05	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4892	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

12	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2418	-0-	-337	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

12	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
01	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-				-0-
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-				-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-				-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-				-0-
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-				-0-
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
01	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
02	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
03	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
04	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-				-0-
05	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62	4	N	-0-				-0-
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62	4	N	-0-				-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5451	2	58	4	N	-0-				-0-
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62	4	N	-0-				-0-
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4637	2	60	4	N	-0-				-0-
*05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7659	2	62	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

12	3100	N	3403	-0-	303	1407	3403	2			N	-0-				-0-
01	4406	X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2			N	-0-				-0-
02	2378	X	2092	-0-	-286	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-				-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				-0-
05	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	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
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	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

12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	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

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	785	-0-	-565	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

12	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

12	3193	X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			N	-0-					39
01	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					39
02	2900	X	2450	-0-	-450	-0-	2450	2			N	-0-					39
03	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					39
04	2700	X	2383	-0-	-317	-0-	2383	2			N	-0-					39
05	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1451	-0-	-144	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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
12	2418	N	634	-0-	-1784	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	957	N	867	-0-	-90	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

12	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1409	-0-	-418	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1059	-0-	-621	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

12	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2110	-0-	-355	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					60
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					26
03	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					26
04	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					26
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	934	-0-	-81	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2146	N	1821	-0-	-325	-0-	1763	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2008	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1901	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1970	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					21
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					21
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					21
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					21
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 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
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2878	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2697	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2958	X	2417	-0-	-541	-0-	2359	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2940	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2826	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2914	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			N	-0-					85
01	3534	X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					85
02	3306	X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2			N	-0-					85
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2			N	-0-					85
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					85
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	435	N	195	-0-	-240	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 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
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2757	-0-	-288	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3377	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
12	7223 X	5161	-0-	-2062	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	6148 X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*05	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					24
01	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					24
02	3393 X	3185	-0-	-208	-0-	3185	2			N	-0-					24
03	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-					24
04	3420 X	3077	-0-	-343	-0-	3077	2			N	-0-					24
05	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417	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

12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

12	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	2332	-0-	-1235	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

12	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1698	-0-	-158	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	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
12	1488 N	935	-0-	-553	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

12	3007 X	1227	-0-	-1780	-0-	1227	2			N	-0-					114
01	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	1602	2			N	-0-					114
02	1653 X	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					114
03	1581 X	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					114
04	1560 X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					114
05	1612 X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

12	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	2204	-0-	-290	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

12	8370 X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	7830 X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	6558	-0-	-1533	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	2616	-0-	-1502	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

12	4030 X	877	-0-	-3153	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	1583	-0-	-969	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
*05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
02	2378 X	1474	-0-	-904	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933	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
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3048	-0-	-490	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	2			N	-0-					7
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					7
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					7
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1911	-0-	-631	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3862	-0-	-169	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	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
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1579	-0-	-306	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2458	-0-	-877	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

12	4216	X	2985	-0-	-1231	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3755	-0-	-247	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

12	3100	N	3306	-0-	206	206	96	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	2931	N	2725	-0-	-206	-0-	79	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	2	N	-0-					-0-
*05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	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

12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	4	N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2964	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2958	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2427	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2161	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1922	X	1676	-0-	-246	-0-	1634	2	42	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2760	-0-	-198	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	2757	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
12	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	599	-0-	-1447	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1240	-0-	-530	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3108	-0-	208	208	3108	2		N	-0-			-0-
03	3346 X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

12	3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	3778	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

12	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1500	-0-	-501	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	430	-0-	-770	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	344	-0-	-896	-0-	344	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

12	5704 X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2325	-0-	-517	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
*05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1872	-0-	-1578	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	3348 X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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

12	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2		N	-0-			-0-
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2		N	-0-			-0-
02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
03	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2		N	-0-			-0-
04	7890 X	7340	-0-	-550	-0-	7340	2		N	-0-			-0-
05	8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
*05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

12	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
*05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

12	1922 N	864	-0-	-1058	-0-	864 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	500	-0-	-1095	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 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

12	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 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

12	6696 X	6407	-0-	-289	-0-	6407 2		N	-0-			-0-
01	6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239 2		N	-0-			-0-
02	5945 X	5574	-0-	-371	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5927	-0-	-490	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6060 2		N	-0-			-0-
05	6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6100 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			46
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			46
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			46
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			46
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			46
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983 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
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	631	-0-	-2965	-0-	631	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

12	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2		N	-0-			51
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2		N	-0-			51
02	2146 N	2067	-0-	-79	-0-	2067	2		N	-0-			51
03	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1961	2		N	-0-			51
04	2070 N	890	-0-	-1180	-0-	890	2		N	-0-			51
05	2201 N	769	-0-	-1432	-0-	769	2		N	-0-			51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
02	1740 N	476	-0-	-1264	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	500	-0-	-1360	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

12	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
*05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
*05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
*05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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
12	2139	X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	915	-0-	-332	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

12	6045	X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

12	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			N	-0-					25
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					25
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2			N	-0-					25
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					25
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					25
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

12	4123	X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2			N	-0-					60
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			N	-0-					60
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2			N	-0-					60
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2			N	-0-					60
04	4770 X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2			N	-0-					60
05	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

12	3069 X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

12	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					-0-
*05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1271	-0-	-498	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

12	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2809	-0-	-352	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	553	-0-	-842	-0-	553	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1639	-0-	-531	-0-	1639	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
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					30
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					30
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					30
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					30
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	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
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-					-0-
01	4061 X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-					-0-
02	4379 X	3589	-0-	-790	-0-	3560	2	29	4	N	-0-					-0-
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460	2	31	4	N	-0-					-0-
04	4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594	2	30	4	N	-0-					-0-
05	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677	2	31	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

12	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	261 N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					97
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					97
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					97
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					97
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					97
*05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	1513	-0-	-662	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					109
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					109
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					109
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					109
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					109
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					109

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
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

12	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

12	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	130	-0-	-2857	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2333	-0-	-757	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	31	-0-	-2728	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

12	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					130
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					130
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					130
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					130
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					130
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

12	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	878	-0-	-166	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	98	-0-	-1111	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	93	-0-	-1077	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	930 N	85	-0-	-845	-0-	85	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

12	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

12	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	3076	-0-	-259	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1836	-0-	-1450	-0-	1836	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	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
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2151	-0-	-1299	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	2826	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
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3641	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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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
12	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2261	-0-	-871	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					64
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64
03	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2631	2			N	-0-					64
04	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2462	2			N	-0-					64
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	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
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					15
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					15
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					15
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2269	-0-	-491	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					52
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					52
02	725	N	526	-0-	-199	-0-	526	2			N	-0-					52
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					52
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					52
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 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
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 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
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	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
12	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3472	-0-	-675	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3668	-0-	-517	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

12	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

12	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

12	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1985	-0-	-1022	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2494 X	1475	-0-	-1019	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					25
01	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					25
02	3741 X	3627	-0-	-114	-0-	3627	2			N	-0-					25
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					25
04	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					25
05	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	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
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

12	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	8352 X	3028	-0-	-5324	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	6775	-0-	-1175	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	8083	-0-	-132	-0-	8083	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

12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	49	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	49	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	3161 X	3155	-0-	-6	-0-	45	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	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

12	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
12	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3834	-0-	-23	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

12	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3728	-0-	-274	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

12	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	932	-0-	-1446	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2727	-0-	-86	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2305	-0-	-609	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1689	-0-	-1163	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			26
01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2	N	-0-			26
02	2900 X	2810	-0-	-90	-0-	2810	2	N	-0-			26
03	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2	N	-0-			26
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			26
*05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	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

12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-			87
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-			87
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2	N	-0-			87
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-			87
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			87
*05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-			-0-
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-			-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
*05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

12	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2	N	-0-			-0-
01	7254 X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2	N	-0-			-0-
02	6786 X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282	2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

12	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2	N	-0-			38
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-			38
02	2987 X	2881	-0-	-106	-0-	2881	2	N	-0-			38
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2	N	-0-			38
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2	N	-0-			38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	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
12	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4205 X	3129	-0-	-1076	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2785	-0-	-1710	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2689	-0-	-588	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

12	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

12	6262 X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	6032 X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

12	3379 X	2149	-0-	-1230	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

12	4138 X	3292	-0-	-846	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640	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
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	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

12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
*05	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					225
01	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5196	2	3	9	N	3	190	1			38
02	5162 X	5142	-0-	-20	-0-	5017	2	125	9	N	114					152
03	5518 X	5136	-0-	-382	-0-	5100	2	36	9	N	33					185
04	5340 X	4697	-0-	-643	-0-	4693	2	4	9	N	4	168	1			21
05	5518 X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					24
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					24
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					24
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					24
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					24
*05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					43
02	841 N	704	-0-	-137	-0-	704	2			N	-0-					43
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					43
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					43
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
12	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3198	-0-	-50	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5857	-0-	-64	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4894	-0-	-645	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3908	-0-	-2013	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3054	-0-	-2867	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

12	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

12	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1470	-0-	-762	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1235	-0-	-70	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

12	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1790	-0-	-182	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1766	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
12	5673 X	3655	-0-	-2018	-0-	3655	2		Y	-0-			27
01	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2		Y	-0-			27
02	4466 X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2		Y	-0-			27
03	4774 X	3350	-0-	-1424	-0-	3350	2		Y	-0-			27
04	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4295	2		Y	-0-			27
*05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	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

12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2622	-0-	-1005	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3084	-0-	-546	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
*05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

12	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4229	-0-	-721	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	3953	-0-	-1162	-0-	3953	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

12	4030 X	3920	-0-	-110	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3712 X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

12	2573 N	1526	-0-	-1047	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	680	-0-	-1437	-0-	680	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	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
12	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
04	5490 X	4627	-0-	-863	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
05	6107 X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
*05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

12	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

12	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3640	-0-	-500	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
*05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			55
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			55
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			55
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			55
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			55
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
*05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
12	1426 N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

12	2759 N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1901	-0-	-379	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	1886	-0-	-532	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

12	4185 X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

12	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					47
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-					47
02	1711 N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2			N	-0-					47
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					47
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					47
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

12	8959 X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2			N	-0-					22
01	8773 X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					22
02	8120 X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2			N	-0-					22
03	8370 X	8227	-0-	-143	-0-	8227	2			N	-0-					22
04	8160 X	7760	-0-	-400	-0-	7760	2			N	-0-					22
05	8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					126
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					126
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					126
*05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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
12	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	2030 N	1691	-0-	-339	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

12	6479 X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	4754	-0-	-959	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

12	2635 N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

12	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	7221 X	4944	-0-	-2277	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6634	-0-	-1085	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6234	-0-	-1236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6201	-0-	-991	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					91
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					91
02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	2			N	-0-					91
03	2325 N	1769	-0-	-556	-0-	1769	2			N	-0-					91
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					91
*05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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
12	7471 X	6267	-0-	-1204	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	5406	-0-	-1409	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

12	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2843	-0-	-660	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2028	-0-	-1249	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3449	-0-	-263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

12	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	2815	2			Y	-0-					63
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					63
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					63
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8					71
04	3660 X	2359	-0-	-1301	-0-	2359	2			Y	-0-					71
05	3844 X	1775	-0-	-2069	-0-	1768	2	7	9	Y	6					77

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

12	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
*05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	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
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					52
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					52
02	319	N	127	-0-	-192	-0-	127	2			N	-0-					52
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					52
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					52
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	36	-0-	-1434	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	23	-0-	-1651	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					37
01	2480	N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2			N	-0-					37
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					37
03	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					37
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					37
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

12	1984	N	1142	-0-	-842	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

12	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	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
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2481	-0-	-709	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2772	-0-	-266	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
*05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

12	3813 X	2578	-0-	-1235	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3207	-0-	-544	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3085	-0-	-545	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2921	-0-	-153	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

12	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	350	-0-	-790	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

12	961 N	380	-0-	-581	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	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
12	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1537 N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

12	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2494 N	1935	-0-	-559	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	1169	-0-	-1411	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1091	-0-	-986	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

12	4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	3989	-0-	-477	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4262	-0-	-358	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

12	3038 X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2634	-0-	-208	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

12	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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
12	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	49	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	2	N	-0-					-0-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	49	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	47	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	49	1	2450	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

12	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-					82
01	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					82
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					82
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					82
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3341	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

12	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

12	3348 X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1581	-0-	-1119	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2			Y	-0-					63
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					63
02	2784 X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2			Y	-0-					63
03	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2831	2	9	9	Y	8					71
04	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2			Y	-0-					71
05	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2522	2	7	9	Y	6					77

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

12	2976 X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1893	-0-	-1083	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	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
12	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					28
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-					28
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566	2			N	-0-					28
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					28
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

12	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

12	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					80
01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					80
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					80
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					80
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					80
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

12	1736 N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

12	5146 X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	2543	-0-	-2167	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

12	5022 X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	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
12	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2216	-0-	-1114	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2394	-0-	-1047	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

12	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	2			N	-0-					146
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360	2			N	-0-					146
02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562	2			N	-0-					146
03	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	4290	2	3	9	N	3					149
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4487	2	21	9	N	19					168
*05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2875	-0-	-815	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

12	2232 N	1189	-0-	-1043	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

12	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	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
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2237	-0-	-83	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962	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

12	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2		N	-0-			18
01	11346 X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2		N	-0-			18
02	10498 X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2		N	-0-			18
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-			18
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			18
*05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	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

12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			92
01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2		N	-0-			92
02	1856 N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2		N	-0-			92
03	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2		N	-0-			92
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2		N	-0-			92
05	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

12	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	841 N	690	-0-	-151	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	623	-0-	-803	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	680	-0-	-850	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	583	-0-	-874	-0-	583	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

12	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	2960	-0-	-230	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2884	-0-	-566	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	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
12	15469 X	14960	-0-	-509	-0-	14960	2			N	-0-					98
01	15469 X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2			N	-0-					98
02	13949 X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2			N	-0-					98
03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	6707	2			N	-0-					98
04	14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081	2			N	-0-					98
05	14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

12	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

12	2914 X	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	132	-0-	-1758	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	297	-0-	-1656	-0-	297	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

12	3658 X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1831	-0-	-1300	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

12	3658 X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2677	-0-	-833	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2286	-0-	-969	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

12	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

12	6014 X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5307 X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5529	-0-	-144	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4905	-0-	-15	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	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
12	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	26430 2		N	-0-			78
01	26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063 2		N	-0-			78
02	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049 2		N	-0-			78
03	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	25400 2		N	-0-			78
04	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24254 2	81 9	N	74			152
*05	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	23431 2		N	-0-			152

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

12	11439 X	8918	-0-	-2521	-0-	8918 2		N	-0-			87
01	11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	9257 2		N	-0-			87
02	10498 X	10251	-0-	-247	-0-	10251 2		N	-0-			87
03	11222 X	9067	-0-	-2155	-0-	9067 2		N	-0-			87
04	8970 X	6924	-0-	-2046	-0-	6924 2		N	-0-			87
05	10943 X	8184	-0-	-2759	-0-	8184 2		N	-0-			87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

12	23529 X	21584	-0-	-1945	-0-	21584 2		N	-0-			27
01	23281 X	21101	-0-	-2180	-0-	21101 2		N	-0-			27
02	21779 X	18437	-0-	-3342	-0-	18437 2		N	-0-			27
03	22537 X	19652	-0-	-2885	-0-	19652 2		N	-0-			27
04	21000 X	18849	-0-	-2151	-0-	18849 2		N	-0-			27
05	21576 X	20494	-0-	-1082	-0-	20494 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

12	26040 X	24653	-0-	-1387	-0-	24653 2		N	-0-			227
01	26040 X	24478	-0-	-1562	-0-	24478 2		N	-0-			227
02	24360 X	22870	-0-	-1490	-0-	22870 2		N	-0-			227
03	25730 X	24470	-0-	-1260	-0-	24470 2		N	-0-			227
04	24720 X	22252	-0-	-2468	-0-	22216 2	36 9	N	33			260
05	24645 X	22712	-0-	-1933	-0-	22712 2		N	-0-			260

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

12	14229 X	12924	-0-	-1305	-0-	12924 2		N	-0-			26
01	13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220 2		N	-0-			26
02	12644 X	11493	-0-	-1151	-0-	11493 2		N	-0-			26
03	13237 X	11113	-0-	-2124	-0-	11113 2		N	-0-			26
04	12510 X	12136	-0-	-374	-0-	12136 2		N	-0-			26
05	12927 X	10344	-0-	-2583	-0-	10344 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
12	22568	X	19272	-0-	-3296	-0-	19272	2			N	-0-					75
01	22103	X	19593	-0-	-2510	-0-	19593	2			N	-0-					75
02	20300	X	17752	-0-	-2548	-0-	17752	2			N	-0-					75
03	20367	X	18368	-0-	-1999	-0-	18368	2			N	-0-					75
04	19020	X	17059	-0-	-1961	-0-	17057	2	2	9	N	2					77
05	19592	X	17831	-0-	-1761	-0-	17831	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

12	77097	X	52969	-0-	-24128	-0-	52969	2			N	-0-					78
01	69223	X	51052	-0-	-18171	-0-	50883	2	169	9	N	154	178	1			54
02	59450	X	44990	-0-	-14460	-0-	44746	2	244	9	N	222	177	1			99
03	57412	X	45568	-0-	-11844	-0-	45568	2			N	-0-					99
04	53640	X	42360	-0-	-11280	-0-	42250	2	110	9	N	100					199
05	52979	X	42345	-0-	-10634	-0-	42334	2	11	9	N	10					209

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

12	215822	X	140861	-0-	-74961	-0-	140639	2	222	9	N	202	183	1			98
01	193688	X	134879	-0-	-58809	-0-	134565	2	314	9	N	285	185	1			198
02	166315	X	118821	-0-	-47494	-0-	118801	2	20	9	N	18	188	1			28
03	147746	X	121010	-0-	-26736	-0-	120744	2	266	9	N	242	183	1			87
04	142980	X	110018	-0-	-32962	-0-	109875	2	143	9	N	130	179	1			38
05	140864	X	109336	-0-	-31528	-0-	109081	2	255	9	N	232					270

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

12	104840	X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2			N	-0-					-0-
01	93264	X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	2			N	-0-					-0-
02	85386	X	85386	-0-	-0-	-0-	85386	2			N	-0-					-0-
03	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	86164	2			N	-0-					-0-
04	77458	X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2			N	-0-					-0-
*05	74733	X	74733	-0-	-0-	-0-	74733	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			2
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			2
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	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

12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2		N	-0-			55
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2		N	-0-			55
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		N	-0-			55
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2		N	-0-			55
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2		N	-0-			55
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		N	-0-			55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

12	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2			N	-0-					39
01	6820	X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2			N	-0-					39
02	6380	X	6020	-0-	-360	-0-	6020	2			N	-0-					39
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					39
04	6300	X	3517	-0-	-2783	-0-	3517	2			N	-0-					39
05	6448	X	4676	-0-	-1772	-0-	4676	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

12	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8	9	N	7					55
01	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	4818	2	59	9	N	54					109
02	4727	X	4364	-0-	-363	-0-	4357	2	7	9	N	6					115
03	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	4840	2	50	9	N	45					160
04	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	4178	2	10	9	N	9					169
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4571	2	75	9	N	68					237

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

12	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	697	-0-	-2155	-0-	697	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	10	-0-	-2600	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	20	-0-	-2274	-0-	20	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-			28
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-			28
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	22	1	35	2	N	-0-			28
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	22	1	33	2	N	-0-			28
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	2	N	-0-			28
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-			163
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	5	1	7	2	N	-0-			163
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			163
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-			163
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-			37
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	185	1	222	2	N	-0-			37
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	172	1	272	2	N	-0-			37
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	188	1	286	2	N	-0-			37
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	226	1	302	2	N	-0-			37
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	213	1	302	2	N	-0-			37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			30
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-			30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	38972	-0-	35872	35872	38972	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2			N	-0-					79
01	2108 X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2			N	-0-					79
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					79
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					79
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					79
*05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	3015	-0-	-88	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

12	2077 N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6294	-0-	-712	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

12	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	279 X	213	-0-	-66	-0-	94	1	119	2	N	-0-					15
01	248 X	194	-0-	-54	-0-	88	1	106	2	N	-0-					15
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	86	1	136	2	N	-0-					15
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	75	1	113	2	N	-0-					15
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	53	1	70	2	N	-0-					15
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	33	1	47	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	268	1	337	2	N	-0-					3
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272	1	326	2	N	-0-					3
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	257	1	408	2	N	-0-					3
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	281	1	428	2	N	-0-					3
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	314	1	418	2	N	-0-					3
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	315	1	446	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					30
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30					60
02	2117 N	2105	-0-	-12	-0-	1987	2	118	9	Y	107	167	1			-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	Y	30					30
04	2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2131	2	66	9	Y	60					90
*05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2178	2	110	9	Y	100	178	1			12

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	49					131
						54	9									
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144	1	901	2	N	-0-					131
02	1537 N	589	-0-	-948	-0-	96	1	493	2	N	-0-					131
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	248	1	448	2	N	-0-					131
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	144	1	601	2	N	-0-					131
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	-0-					131

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-		63
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-		63
02	174	N	42	-0-	-132	-0-	2	1	40	2	N	-0-		63
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		63
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-		63
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-		63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-		144
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-		144
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	1	8	2	N	-0-		144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-		144
05	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

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	2	N	-0-		145
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-		145
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	1	6	2	N	-0-		145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-		145
05	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

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-		-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-		-0-
05	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

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-		140
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-		140
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	1	9	2	N	-0-		140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-		140
05	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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	327	1	5	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-					-0-
05	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

12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1207	-0-	-272	-0-	218	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	201	1	1256	2	N	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1091	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18	1			22
							23	9									
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22	1			-0-
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	183	1			481
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					676
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458					1134
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	917	1			220
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	172	1			38
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					92
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

05	GAS STRG	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 #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	589	1	255	2	N	5				90
							6	9								
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5				95
							6	9								
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	551	1	321	2	N	5				100
							6	9								
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	589	1	254	2	N	-0-				100
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	570	1	336	2	N	-0-				100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 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
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

12	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	3625 X	2941	-0-	-684	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

12	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	1827 N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
*05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

12	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2784 X	2554	-0-	-230	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
*05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

12	2015	N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1215	-0-	-380	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	420	-0-	-1068	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	76	-0-	-1214	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4245	-0-	-163	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3321	-0-	-72	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2325	-0-	-1240	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

12	7223	X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6019	-0-	-535	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6047	-0-	-432	-0-	6047	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2998	-0-	-105	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

12	7812	X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5732	-0-	-271	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
*05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

12	3100	N	3420	-0-	320	2656	3420	3			N	-0-					-0-
01	6072	X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

12	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	6537	-0-	-655	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6895	-0-	-793	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6501	-0-	-609	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	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 #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 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
12	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	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

12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

12	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2842 X	2492	-0-	-350	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

12	5177 X	4635	-0-	-542	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	5115 X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	5064	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	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 #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
01	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
02	2552 X	2348	-0-	-204	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
04	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
05	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2394	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

12	4092 X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
01	3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
02	3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
05	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	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

12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	319	N	275	-0-	-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
*05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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

12	7471	X	7430	-0-	-41	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6901	-0-	-88	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7203	-0-	-237	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6946	-0-	-254	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	6777	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

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	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

12	10168	X	9841	-0-	-327	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	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" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1873	-0-	-157	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

12	1209 N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	992 N	811	-0-	-181	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

12	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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

12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

12	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1545	-0-	-137	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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 -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -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
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

12	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
01	3167	X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			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" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

12	837 N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	638 N	460	-0-	-178	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2020

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

12	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2320 N	2284	-0-	-36	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
*05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

12	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	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

12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

12	1054 #	390	-0-	-664	-0-	379	2	11	9	Y	10	69	1			25
01	1054 #	210	-0-	-844	-0-	199	2	11	9	Y	10					35
02	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	Y	4					39
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407	2	10	9	Y	9					48
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					48

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 #	753	-0-	-704	-0-	732	2	21	9	Y	19	120	1			30
01	1457 #	561	-0-	-896	-0-	531	2	30	9	Y	27					57
02	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6					63
03	1364 #	520	-0-	-844	-0-	508	2	12	9	Y	11					74
04	990 #	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-					74
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

12	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			10
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					10
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					10
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					10
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8929 - 9202

12	14B2 EXT	2061	-0-	2061	4949	2035	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	6374 X	1425	-0-	-4949	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	556	-0-	-284	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	1492	-0-	1492	1492	1492	2		N	-0-			-0-
04	0 W	904	-0-	904	2396	904	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1041	-0-	1041	3437	1041	2		N	-0-			-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	95	3	524	9	Y	476	485	1			28
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	3	68	9	Y	62	86	1			4
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 03673 01/06/2020

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

VAN, WEST (RODESSA -A-) //CONT.// 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-
02	406 N	212	-0-	-194	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
04	570 N	190	-0-	-380	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5179	2	46	9	N	42					202
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5092	2	64	9	N	58					260
02	4814	X	4788	-0-	-26	-0-	4712	2	76	9	N	69	189	1			140
03	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5019	2	74	9	N	67					207
04	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4807	2	56	9	N	51	180	1			78
05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	4463	2	35	9	N	32					110

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

12	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	N	30					205
							33	9									
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158	1			58
							12	9									
02	3277	X	2833	-0-	-444	-0-	582	1	2159	2	N	84					142
							92	9									
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	602	1	2181	2	N	-0-					142
04	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	587	1	2186	2	N	-0-					142
05	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	636	1	1865	2	N	12					154
							13	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	N	22					149
							24	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	N	1					150
							1	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	288	1	1070	2	N	27					177
							30	9									
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12					189
							13	9									
04	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	313	1	1169	2	N	22	129	1			82
							24	9									
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	294	1	861	2	N	22					104
							24	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

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					35
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					44
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4					175
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20					195
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28	172	1			51
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					69
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					71
05	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12					83

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24					198
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172	1			40
02	1247	N	1187	-0-	-60	-0-	1168	2	19	9	N	17					57
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20					77
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5					82
05	1271	N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15					97

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					37
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					42
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					42
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					42
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-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
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-